လျှို့ဝှက်



M-1501
2419

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

စာအမှတ်၊ ၁၅၈ - လျှပ်စစ် ၁ (၂) /၆၀၄၈ / ၂၀၁၀
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်၊ စက်တင်ဘာလ(၂၇)ရက်

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်

အမှာစာ

အကြောင်းအရာ။ **အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T. (Build, Operate and Transfer) (တည်ဆောက်၊ မောင်းနှင်၊ လွှဲပြောင်း) စနစ်ဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့်ပြုပါရန်ကိစ္စ**

၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနအနေဖြင့် မြန်မာနိုင်ငံအတွင်းရှိ ရေအားသယံဇာတအရင်းအမြစ်များကို အကျိုးရှိစွာအသုံးချ၍ တိုးတက်လိုအပ်နေသော လျှပ်စစ်ဓာတ်အားလိုအပ်ချက်ကို ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်ရန်အတွက် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းများကို အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်လျှက်ရှိရာတွင် "ပြည်တွင်း၊ ပြည်ပမှ အတတ်ပညာနှင့် အရင်းအနှီးများဖိတ်ခေါ်၍ စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်အောင်တည်ဆောက်ရေး" ဟူသော နိုင်ငံတော်၏စီးပွားရေးဦးတည်ချက်နှင့်အညီ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းများအား ပြည်တွင်းတိုင်းရင်းသားလုပ်ငန်းရှင်များနှင့် အကျိုးတူပူးပေါင်းဆောင်ရွက်လျှက်ရှိပါသည်။

၂။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Energy Wave (N.E.W.) Co., Ltd.) တို့သည် တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်ခရိုင်၊ ထားဝယ်မြို့မှ (၁၂) မိုင်ခန့်အကွာရှိ အညာဖျားချောင်းပေါ်တွင် စက်တပ်ဆင်အား (၉) မဂ္ဂါဝပ်၊ နှစ်စဉ်ပျမ်းမျှထုတ်လုပ်မည့်ဓာတ်အား ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း (၃၈) ထွက်ရှိမည့် အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T. စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် လက်မှတ်ရေးထိုးမည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း) အား နှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းပြုစုခဲ့ကြပါသည်။

လျှို့ဝှက်

၃။ ညှိနှိုင်းပြုစုထားသော ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက် အနေဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့်လုပ်ငန်းအဆင့်ဆင့်မှာ အောက်ပါအတိုင်းဖြစ်ပါသည် -

(က) စီမံကိန်းအတွက်စူးစမ်းလေ့လာခြင်း၊ ဒီဇိုင်းရေးဆွဲပုံစံထုတ်လုပ်ခြင်းနှင့် စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှု လေ့လာသုံးသပ်ခြင်း။

(ခ) ရေလွှဲဥမင်လိုဏ်လုပ်ငန်း။

(ဂ) ရေယူအဆောက်အဦတည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(ဃ) ပင်မတာမံတည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(င) အကူတာမံများတည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(စ) ပင်မရေပိုလွှဲတည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(ဆ) ဓာတ်အားပေးစက်ရုံတည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(ဇ) စီမံကိန်းနှင့် ဆက်သွယ်သည့်လမ်းများ ဖောက်လုပ်ခြင်း။

(ဈ) စီမံကိန်းအတွက် ဓာတ်အားပို့လွှတ်ရေးလိုင်းတည်ဆောက်ခြင်း။

(ည) ရေအားလျှပ်စစ်စက်ရုံ တည်ဆောက်ထိန်းသိမ်းမောင်းနှင်ခြင်း။

(ဋ) လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ခြင်းလုပ်ငန်း။

(ဌ) ဖိအားမြင့်သံမဏိပိုက်လိုင်း (Penstock) တည်ဆောက်ခြင်းလုပ်ငန်း။

၄။ စီမံကိန်း၏ ခန့်မှန်းရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကုန်ကျစရိတ်တန်ဖိုးစုစုပေါင်းမှာ ပြည်တွင်းသုံးငွေကျပ် ၄,၄၄၆သန်း (ကျပ်လေးထောင့်လေးရာလေးဆယ့်ခြောက်သန်းတိတိ) နှင့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန်ဒေါ်လာ ၇.၆၈ သန်း (အမေရိကန်ဒေါ်လာ ခုနစ်သန်းခြောက်သိန်းရှစ်သောင်းတိတိ) ဖြစ်ပါသည်။ စီမံကိန်းတည်ဆောက်ရေးကာလမှာ (၃)နှစ်ဖြစ်ပြီး စုစုပေါင်းလုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလမှာ လျှပ်စစ်ဓာတ်အား စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့် နေ့ရက်မှစတင်၍ နှစ်ပေါင်း (၆၀) အထိ ဖြစ်ပါသည်။ လုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလအား ဆက်လက်တိုးမြှင့်လိုပါက စည်းမျဉ်း၊ စည်းကမ်းများနှင့်အညီ မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်မှတဆင့် ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော် အစိုးရအဖွဲ့သို့တင်ပြ၍ (၅)နှစ်တစ်ကြိမ်စီဖြင့် (၃)ကြိမ်သက်တမ်းတိုးမြှင့်နိုင်မည်ဖြစ်ပါသည်။ စီမံကိန်းဆိုင်ရာ အကြိုတည်ဆောက်ရေးလုပ်ငန်းများအား အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်လျက်ပါသည်။

၅။ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်အနေဖြင့် မြေအသုံးချမှုပရီမီယံကြေးအဖြစ် စုစုပေါင်း ကျပ်သိန်း (၅၀၀) (ကျပ်သိန်းငါးရာတိတိ) ကို အောက်ပါအတိုင်းပေးအပ်မည်ဖြစ်ပါသည် -

(က) ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို နှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးပြီး တစ်လအတွင်း ကျပ်သိန်း(၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ) ကို ပေးအပ်ရန်။

(ခ) တည်ဆောက်ရေးကာလပြီးနောက် လျှပ်စစ်ဓာတ်အား စီးပွားဖြစ် စတင်ရောင်းချနိုင်သည့် နေ့ရက်ကာလတွင် ကျပ်သိန်း (၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ) ကို ပေးအပ်ရန်။

၆။ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်အနေဖြင့် လျှပ်စစ်ဓာတ်အားဖြန့်ဖြူးရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်းကို ဒေသပေါက်ဈေးနှုန်းဖြင့် ဖြန့်ဖြူးရောင်းချပေးမည်ဖြစ်ပြီး လုပ်ပိုင်ခွင့်ကာလကုန်ဆုံးပါက ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနသို့ စက်ရုံနှင့် ဆက်စပ်ပစ္စည်းများအား အခမဲ့လွှဲပြောင်းပေးအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။

၇။ စီမံကိန်းအတွက် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည့်ငွေများအနက် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန်ဒေါ်လာ (၇.၆၈)သန်းကို ကုမ္ပဏီ၏မတည်ရင်းနှီးငွေအဖြစ် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမည်ဖြစ်ပြီး၊ ပြည်တွင်းသုံးငွေကျပ်သန်းပေါင်း (၄,၄၄၆) အနက် ပြည်တွင်းသုံးငွေကျပ်သန်း (၁,၇၅၀)ကို ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာနမှ ခွင့်ပြုပါက နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေအဖြစ်ရယူပြီး တစ်နှစ်လျှင် (၁၅ %) အတိုးဖြင့် မြန်မာ့စီးပွားရေးဘဏ်နှင့် ပြည်တွင်းဘဏ်တစ်ခုခုမှ ချေးယူ၍ စီမံကိန်းကိုရင်းနှီးမြှုပ်နှံ အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပါသည်။

၈။ စီမံကိန်းအတွက်အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများနှင့် စက်ယန္တရားများကို ပြည်ပပစ္စည်းပေးသွင်းသူထံမှ Deferred Payment Loan Agreement ကို သီးခြားချုပ်ဆို၍ ဝယ်ယူခြင်းနှင့် လိုအပ်ပါက သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်၏ ကုမ္ပဏီခွဲဖြစ်သော DELCO MINING LIMITED ၏ သတ္တုတူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းမှရရှိသည့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေများ သုံးစွဲခြင်းဖြင့်လည်းကောင်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပါသည်။

၉။ အဆိုပြုသည့် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုငွေကြေးပမာဏ၊ စီမံကိန်းချေးငွေနှင့် အတိုးနှုန်းများ၊ စီမံကိန်းမှ ထွက်ရှိသည့်လျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ဖြန့်ဖြူးမည့်နှုန်းထား၊ အဆိုပြုသည့် အခွန်ဆိုင်ရာကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်နှုန်းထားများစသည့်အချက်များနှင့်အညီ ငွေကြေးဆိုင်ရာစာရင်းဇယားတွက်ချက်မှုများအရ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်မှ တင်ပြထားသော စီးပွားရေးဆိုင်ရာတွက်ခြေကိုက်မှုအခြေအနေ၊ အချက်အလက်များမှာ အောက်ပါအတိုင်း ဖြစ်ပါသည် -

(က) **နိုင်ငံတော်အတွက် ရရှိမည့် အကျိုးခံစားခွင့်များ**

(၁)	ကုန်သွယ်ခွန် (ကျပ်သန်းပေါင်း)	၁၁,၁၈၄.၀၂
(၂)	ဝင်ငွေခွန် (ကျပ်သန်းပေါင်း)	၁၀,၉၂၉.၉၇
	စုစုပေါင်း (ကျပ်သန်းပေါင်း)	၂၂,၁၁၃.၉၉

(ခ) ရင်းနှီးမြှုပ်နှံသူမှ ရရှိမည့် အကျိုးခံစားခွင့် (ကျပ်သန်းပေါင်း) ၂၆,၇၉၈.၉၉

(ဂ) အရင်းကြေကာလ (၁၄) နှစ်နှင့် (၈) လ

(ဃ) Internal Rate of Return (IRR) (၈.၁၈) %

၁၀။ အမျိုးသားစီမံကိန်းနှင့် စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုဝန်ကြီးဌာန၊ နိုင်ငံခြားစီးပွားဆက်သွယ်ရေးဦးစီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက် **(နောက်ဆက်တွဲ - က)** ၊ ရှေ့နေချုပ်ရုံး၏ သဘောထားမှတ်ချက် **(နောက်ဆက်တွဲ - ခ)** ၊ ဘဏ္ဍာရေးနှင့် အခွန်ဝန်ကြီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက် **(နောက်ဆက်တွဲ - ဂ)** များနှင့်အညီ ရေးဆွဲထားသော ပဋိညာဉ်စာချုပ်အား **(နောက်ဆက်တွဲ - ဃ)** ဖြင့် တင်ပြအပ်ပါသည်။

၁၁။ အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းသည် နိုင်ငံတော်အတွင်း လိုအပ်သောလျှပ်စစ်ဓာတ်အားကို ဖြည့်ဆည်းပေးနိုင်မည့်အပြင် ပြည်တွင်းတိုင်းရင်းသားလုပ်ငန်းရှင်မှ ငွေကြေးအမြောက်အများရင်းနှီးမြှုပ်နှံ၍ အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်သည့် လုပ်ငန်းဖြစ်သည့်အတွက် စီမံကိန်းအား အောင်မြင်စွာ အကောင်အထည် ဖော်ဆောင်ရွက်နိုင်ရေးအလို့ငှာ အောက်ပါအချက်များကို ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန် ထောက်ခံတင်ပြအပ်ပါသည် -

(က) ဝင်ငွေခွန်နှင့် ကုန်သွယ်ခွန်အား ပထမ(၃)နှစ်ကို ကင်းလွတ်ခွင့်ပြုပါရန်နှင့် ယင်းကာလ ပြည့်ပြီးနောက် အရင်းကြေကာလမတိုင်မီကာလများအတွက် (၅၀%) သက်သာခွင့်ပြုပါရန်၊

(ခ) လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်ခွင့်ကာလအား နှစ် (၆၀) ခွင့်ပြုပေးပါရန်နှင့် ယင်းကာလပြည့်ပြီးနောက် လုပ်ငန်းဆက်လက်လုပ်ကိုင်ခွင့်ကို (၅) နှစ်စီဖြင့် (၃) ကြိမ် တိုးမြှင့်လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုပါရန်၊

(ဂ) တည်ဆောက်ရေးကာလတွင်အသုံးပြုရန်အတွက် လိုအပ်သောစက်ယန္တရား၊ မော်တော်ယာဥ် နှင့် အခြားဆက်စပ်ပစ္စည်းများအား သတ်မှတ်ဥပဒေနှင့်အညီ တင်သွင်းခွင့်ပြုပါရန်။

၁၂။ သို့ဖြစ်ပါ၍ အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T. (တည်ဆောက်၊ မောင်းနှင်၊ လွှဲပြောင်း) စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းများအကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်၍ လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးရောင်းချခွင့် အား ခွင့်ပြုမိန့်ချမှတ်ပေးပါရန်နှင့် မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေပုဒ်မ (၁၂) နှင့် (၁၃) တို့အရ အခွန်အကောက်ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်များခံစားခွင့်ပြုပါရန် တင်ပြလာသည့် အဆိုပြုချက်အား ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန် ထောက်ခံတင်ပြအပ်ပါသည်။

(ဇော်မင်း)
ဝန်ကြီး



NATURAL ENERGY WAVE Co.,Ltd.

Head Office : No.63(C), Pyay Road, 6 ½ mile, Hlaing Township, Yangon, Myanmar.
Tel : 01-703513, 01-538683
Fax : 95-01-540432 **E-mail** : delcowin@gmail.com

စာအမှတ်၊ ၄၅ / ဒယ်(လ်)ကို/ ရေအား/၂၀၁၀

ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ခုနှစ်၊ ဩဂုတ်လ ၂၃ ရက်

သို့

ဥက္ကဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်

အကြောင်းအရာ။ **အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန် အဆိုပြုတင်ပြခြင်း**

ရည်ညွှန်းချက် ။ ၃၁-၁၂-၂၀၀၉ ရက်နေ့တွင် လက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့သော နားလည်မှုစာချွန်လွှာ

၁။ အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T (တည်ဆောက်၊ လုပ်ဆောင်၊ လွှဲပြောင်းခြင်း) စနစ်ဖြင့် အကောင်အထည်ဖော်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ရန် အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနနှင့် ကျွန်တော်များ Delco Limited တို့ (၃၁-၁၂-၂၀၀၉)ရက်နေ့တွင် ရည်ညွှန်းချက်ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာကို လက်မှတ်ရေးထိုးခဲ့ပါသည်။ အဆိုပါနားလည်မှုစာချွန်လွှာ အပိုဒ် ၃ အရ Delco Limited အနေဖြင့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Energy Wave Co.,Ltd) ကို အသစ်ဖွဲ့စည်းပြီး ဥပဒေနှင့်အညီ ဌာနဆိုင်ရာနှင့် B.O.T. (တည်ဆောက်၊ လုပ်ဆောင်၊ လွှဲပြောင်းခြင်း) စာချုပ်ချုပ်ဆိုလုပ်ကိုင် ဆောင်ရွက်ရန်အတွက် အဆိုပြုချက်ကို တင်ပြခြင်းဖြစ်ပါသည်။

၂။ ဤလျှပ်စစ်စီမံကိန်း၏ ခန့်မှန်းခြေရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုငွေပမာဏမှာ ပြည်တွင်းသုံးငွေကျပ် (၄,၄၄၆)သန်းနှင့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန်ဒေါ်လာ (၇.၆၈) သန်းရှိမည်ဟုခန့်မှန်းပါသည်။ အဆိုပါရင်းနှီးမြှုပ်နှံရမည့်ငွေပမာဏအနက် ပြည်တွင်းသုံးငွေကျပ် (၁,၇၅၀) သန်းကို ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာနမှ ခွင့်ပြုပါက နှစ်ရှည်စီမံကိန်းချေးငွေရယူခြင်းဖြင့်လည်းကောင်း၊ နိုင်ငံခြားသုံးငွေ အမေရိကန်ဒေါ်လာ (၇.၆၈) သန်းကို စီမံကိန်းတွင်အသုံးပြုမည့် စက်ပစ္စည်းကိရိယာများနှင့် စက်ယန္တရားများကို ပြည်ပပစ္စည်းပေးသွင်းသူထံမှ Deferred Payment Loan Agreement အရ သီးခြားချုပ်ဆိုဝယ်ယူခြင်းနှင့် လိုအပ်ပါက Delco Ltd. ၏ ကုမ္ပဏီခွဲဖြစ်သော DELCO MINING Ltd. ၏ သတ္တုတူးဖော်ရေးလုပ်ငန်းမှရရှိသည့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေများ သုံးစွဲခြင်းဖြင့်လည်းကောင်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပါသည်။

၃။ အဆိုပြုသည့်အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို ရည်ညွှန်းချက်ပါ နားလည်မှုစာချွန်လွှာအရလည်းကောင်း၊ B.O.T. (တည်ဆောက်၊ လုပ်ဆောင်၊ လွှဲပြောင်းခြင်း) ပဋိညာဉ်စာချုပ်အရလည်းကောင်း၊ ဆောင်ရွက်မည်ဖြစ်ပါသည်။ စီမံကိန်းအတွက်လိုအပ်မည့် မြေဧရိယာအသုံးချခွင့်ပြုရေးအတွက် သက်ဆိုင်ရာသို့ တင်ပြထားဆဲဖြစ်ပါသည်။

၄။ အဆိုပြုစီမံကိန်း၏ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပမာဏ၊ စီမံကိန်းဈေးငွေနှင့်အတိုးနှုန်း၊ လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ဖြန့်ဖြူးမည့်နှုန်းထား၊ အခွန်ကင်းလွတ်ခွင့်စသည့် အဆိုပြုချက်များအရ အရင်းကြေကာလမှာ ၁၄ နှစ် ၈ လ ဖြစ်ပြီး Internal Rate of Return (IRR) မှာ (၈.၁၈ %) ဖြစ်ပါသည်။

၅။ ကျွန်တော်များကုမ္ပဏီသည် နိုင်ငံတော်စီးပွားရေးဦးတည်ချက်နှင့်အညီ အဆိုပြုရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းကို တိုင်းရင်းသားလုပ်ငန်းရှင်ကုမ္ပဏီတစ်ခုအနေဖြင့် ကိုယ်စွမ်း၊ ဉာဏ်စွမ်းအင်အားရှိသမျှ အစွမ်းကုန် ကြိုးစားအားထုတ်ပြီး ငွေကြေးပမာဏအမြောက်အများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံရသည်ဖြစ်၍ အဆိုပြုလုပ်ငန်းကာလကို နှစ်ပေါင်း (၆၀)နှင့် ယင်းကာလပြည့်ပြီးနောက် (၅)နှစ်စီ (၃)ကြိမ် တိုးမြှင့်လုပ်ကိုင်ခွင့်ပြုပါရန်ကိုလည်းကောင်း၊ မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေ ပုဒ်မ ၁၂ နှင့် ၁၃ တို့အရ ဝင်ငွေခွန်နှင့် ကုန်သွယ်လုပ်ငန်းခွန်တို့ကို စီးပွားရေးလုပ်ငန်းစတင်သည့်နှစ်မှ ပထမ(၃)နှစ်အတွက် ကင်းလွတ်ခွင့်ပြုရန်ကိုလည်းကောင်း၊ ယင်းကာလ (၃) နှစ်ပြည့်ပြီးနောက် အရင်းကြေကာလမတိုင်မီ ကာလများအတွက်လည်း ဝင်ငွေခွန်ကို တစ်ဝက်နှုန်းဖြင့်ပင် ပေးဆောင်ခွင့်ပြုပါရန်ကိုလည်းကောင်း အဆိုပြုတင်ပြအပ်ပါသည်။

၆။ ထို့အတူ စီမံကိန်းလုပ်ငန်းတွင် တပ်ဆင်အသုံးပြုရန် Defereend Payment စနစ်ဖြင့် ပြည်ပမှ မှာယူတင်သွင်းမည့်စက်ပစ္စည်းများအတွက် မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေ ပုဒ်မ ၁၃ (ဇ) အရ အကောက်ခွန်နှင့် ပြည်တွင်းအခွန်အကောက်များ ကင်းလွတ်ခွင့် (သို့မဟုတ်) သက်သာခွင့်ပြုပါရန်ကိုလည်း အဆိုပြုတင်ပြအပ်ပါသည်။

လေးစားစွာဖြင့်

WIN OO
Managing Director
Delco Limited



NATURAL ENERGY WAVE Co.,Ltd.

Head Office : **No.63(C), Pyay Road, 6 ½ mile, Hlaing Township, Yangon, Myanmar.**
Tel : **01-703513, 01-538683**
Fax : **95-01-540432** **E-mail : delcowin@gmail.com**

စာအမှတ်၊ ၄၂ / ဒယ်(လ်)ကို/ ရေအား/ ၂၀၁၀
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ခုနှစ်၊ ဩဂုတ်လ ၂၃ ရက်

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်

အကြောင်းအရာ။ **အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းလုပ်ငန်းနှင့်ပတ်သက်၍ ကတိဝန်ခံချက်ပြုခြင်း**

၁။ ကျွန်တော်များ Delco Ltd. သည် တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်မြို့မှ (၁၂) မိုင်ခန့်အကွာတွင် အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T. (တည်ဆောက်၊ လုပ်ဆောင်၊ လွှဲပြောင်းခြင်း)စနစ်ဖြင့် အကောင်အထည်ဖော်ဆောင်ရွက်ရန် မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေနှင့်အညီ ခွင့်ပြုမိန့် အဆိုပြုလျှောက်ထားခြင်းဖြစ်ပါသည်။

၂။ ဤလုပ်ငန်းသည် မြန်မာနိုင်ငံသားများသာလျှင် ပိုင်ဆိုင်သည့်လုပ်ငန်းဖြစ်ပါသည်။ ဤလုပ်ငန်းကို နိုင်ငံခြားမှ မည်သူမျှပိုင်ဆိုင်မှုမရှိကြောင်း ဝန်ခံကတိပြုအပ်ပါသည်။

၃။ ဤလုပ်ငန်းအတွက် နိုင်ငံခြားရင်းနှီးငွေနှင့် ချေးငွေများနှင့်ပတ်သက်၍ ကုမ္ပဏီနှင့် ချေးငှားသူတို့သာ သက်ဆိုင်ကြောင်းဝန်ခံကတိပြုအပ်ပါသည်။

၄။ ထို့အပြင်မြေငှားခြင်းနှင့်ပတ်သက်၍ နိုင်ငံတော်အစိုးရမှ သတ်မှတ်ပြဌာန်းမည့် စည်းကမ်းသတ်မှတ်ချက်များကို လိုက်နာဆောင်ရွက်ပါမည်ဟု ဝန်ခံကတိပြုအပ်ပါသည်။

၅။ ဤအဆိုပြုလုပ်ငန်းသည် လုပ်ငန်းအသစ်ဖြစ်ကြောင်း ဝန်ခံကတိပြုအပ်ပါသည်။

၆။ ဤအဆိုပြုလုပ်ငန်းတွင် သဘာဝပတ်ဝန်းကျင်အခြေအနေ ယုတ်လျော့မှုမရှိအောင် ထိန်းသိမ်းခြင်းနှင့် မီးဘေးအန္တရာယ်မကျရောက်အောင် ထိန်းသိမ်းသွားပါမည်။

လေးစားစွာဖြင့်

WIN OO
Managing Director
Delco Limited

မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေအရ

ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူ၏

အဆိုပြုချက်

ပုံစံ (မနသ-၁)

မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေအရ
ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူ၏ အဆိုပြုချက်
(ဥပဒေပုဒ်မ ၂ ပုဒ်မခွဲ (ဂ) နှင့် ပုဒ်မ ၈)

စာအမှတ် ၊ ၄၃ /ဒယ်(လ်)ကို/ရေအား/၂၀၁၀
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ခုနှစ်၊ ဩဂုတ်လ ၂၃ ရက်

သို့

ဥက္ကဋ္ဌ
မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်
နေပြည်တော်။

ကျွန်တော်သည် မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေနှင့်အညီ ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အတွင်း ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပြုလုပ်လိုပါသဖြင့် ခွင့်ပြုမိန့်ထုတ်ပေးပါရန် အောက်ပါအချက်များကိုဖော်ပြ၍ လျှောက်ထားအပ်ပါသည်-

၁။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုသူ၏

(က)	အမည်	- ဦးဝင်းဦး
(ခ)	အဖအမည်	- ဦးမိုးကျော်
(ဂ)	နိုင်ငံသား၊အမျိုးသားမှတ်ပုံတင်အမှတ်	- ၁၂/ကမရ(နိုင်) ဝ၅၁၈၉၈
(ဃ)	နေရပ်လိပ်စာ	- အမှတ်-၆၃(C)၊ ပြည်လမ်း၊ ၆ ½ မိုင်၊ လှိုင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့။
(င)	လူမျိုး၊ ဘာသာ	- မြန်မာ၊ ဗုဒ္ဓဘာသာ
(စ)	အဖွဲ့အစည်းအမည်	- သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်း ကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Ener gy Wave Co.,Ltd.)
(ဆ)	လုပ်ငန်းအမျိုးအစား	- လျှပ်စစ်ဓာတ်အားထုတ်လုပ်ရောင်းချခြင်းလုပ်ငန်း
(ဇ)	အဖွဲ့အစည်းတည်ရှိရာအရပ်	- အမှတ်-၆၃(C)၊ ပြည်လမ်း၊ ၆ ½ မိုင်၊ လှိုင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့။

၂။ ဖက်စပ်ပြုလုပ်၍ရင်းနှီးမြှုပ်နှံလိုပါက

ဖက်စပ်ပြုလုပ်မည့်သူများ၏ – မရှိပါ

(က) အမည် –

(ခ) အဖအမည် –

(ဂ) နိုင်ငံသား၊ အမျိုးသားမှတ်ပုံတင်အမှတ် –

(ဃ) နေရပ်လိပ်စာ –

(င) လူမျိုး၊ ဘာသာ –

(စ) အဖွဲ့အစည်းအမည် –

(ဆ) လုပ်ငန်းအမျိုးအစား –

(ဇ) အဖွဲ့အစည်းတည်ရှိရာအရပ် –

(နှစ်ဦး သို့မဟုတ် အဖွဲ့အစည်းနှစ်ခုထက်ပိုပါက သီးခြားစာရွက်တွင် ဖော်ပြပူးတွဲရန်)

၃။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပြုလုပ်လိုသည့်လုပ်ငန်းအမျိုးအစား

(က) ကုန်ထုတ်လုပ်မှုလုပ်ငန်း –

(ခ) ဝန်ဆောင်မှုလုပ်ငန်း – B.O.T. စံနစ်ဖြင့်ထားဝယ်မြို့မှ (၁၂)မိုင် ခန့်အကွာ အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းတည်ဆောက်၍ လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးခြင်းလုပ်ငန်း

၄။ လုပ်ကိုင်မည့်စီးပွားရေးပုံစံ

(က) နိုင်ငံသားနှင့် နိုင်ငံသားတို့က အစုစပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း – လီမိတက်ကုမ္ပဏီ (နောက်ဆက်တွဲ–၁)

(ခ) အဖွဲ့အစည်းနှင့်နိုင်ငံသားတို့က ဖက်စပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း –

(ဂ) အဖွဲ့အစည်းနှင့်အခြားအဖွဲ့အစည်းတို့က ဖက်စပ်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း –

၅။ ဖွဲ့စည်းထားပြီးဖြစ်သည့် သို့မဟုတ် ဖွဲ့စည်းမည့် စီးပွားရေးအဖွဲ့အစည်း ပုံသဏ္ဍာန်

(က) တစ်ဦးတည်းပိုင် –

(ခ) ဖက်စပ်၊အစုစပ်လုပ်ငန်း –

(ဂ) လီမိတက်ကုမ္ပဏီ – သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်း ကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Energy Wave Co.,Ltd.) (နောက်ဆက်တွဲ – ၁)

(ဃ) သမဝါယမအသင်း –

(အများနှင့်မသက်ဆိုင်သည့် ကုမ္ပဏီ/ အများပိုင်ကုမ္ပဏီဟုဖော်ပြ၍ထည့်ဝင်မည့် မတည်ငွေရင်းအချိုးအစား၊ စီမံခန့်ခွဲသူ၊ စီမံခန့်ခွဲမည့်သူများ၏အမည်၊ နေရပ် လိပ်စာများနှင့် ရာထူးတို့ကို ပူးတွဲတင်ပြရန်)

၆။ ဖက်စပ် ၊ အစုစပ်လုပ်ငန်းဖြစ်ပါက

(က) အစုစပ်တို့က ထည့်ဝင်မည့်အစုငွေ အချိုးအစားနှင့် ပမာဏ --------------

(ခ) အကျိုးအမြတ်ခွဲဝေမည့် အချိုးအစား ----------------------------

(ဂ) အစုဝင်များ၏ တာဝန်နှင့် လုပ်ပိုင်ခွင့်များ --------------------------

(နေရာမလုံလောက်က သီးခြားစာရွက်ဖြင့်ဖော်ပြရန်။)

၇။ လီမိတက်ကုမ္ပဏီဖြစ်ပါက

(က) ခွင့်ပြုမတည်ငွေရင်း – ကျပ်၁,၀၀၀,၀၀၀,၀၀၀ (ကျပ်သန်းတစ်ထောင်တိတိ)၊

(ခ) အစုရှယ်ယာအမျိုးအစား – တစ်စုလျှင် ကျပ် ၁,၀၀,၀၀၀ (ကျပ်တစ်သိန်းတိတိ)တန် သာမန်အစု ရှယ်ယာ ၁၀,၀၀၀ (တစ်သောင်း)

(ဂ) အစုရှယ်ယာဝင်များကထည့်ဝင်မည့် အစုရှယ်ယာပမာဏ – ကျပ်၁,၀၀၀,၀၀၀,၀၀၀ (ကျပ်သန်းတစ်ထောင်တိတိ) အစုရှယ်ယာပမာဏတစ်စုလျှင် ကျပ် ၁,၀၀,၀၀၀ (ကျပ်တစ်သိန်းတိတိ)တန် အစုရှယ်ယာပေါင်း၁၀,၀၀၀(တစ်သောင်း)။

၈။ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပြုလုပ်လိုသည့် အဖွဲ့အစည်းနှင့် သက်ဆိုင်သော အချက်အလက်များ

(က) မတည်ရင်းနှီးမှုပမာဏ (ယခုအဆိုပြုလုပ်ငန်းအတွက်) **(သန်းပေါင်း)**

	ကိုယ်ပိုင်		**ချေးငွေ**		**စုစုပေါင်း**		**စုစုပေါင်း**
	ကျပ်	USD	ကျပ်	USD	ကျပ်	USD	(ကျပ်)
(၁)ငွေပမာဏ နိုင်ငံခြားငွေ သီးခြားဖော်ပြရန် (Exhibit-II(A)(3-4-5))	၉၀၂	၀.၈၂	၂၀၀	–	၁၁၀၂	၀.၈၂	၁၁၀၆.၉၂
(၂)စက်ပစ္စည်းကရိယာများ တန်ဖိုးပမာဏ (Exhibit-II A(1))		၆.၈၆				၆.၈၆	၄၁.၁၆
(၃)အဆောက်အဦးနှင့် မြေ (Exhibit-II (A)(1-2))	၁၇၉၄		၁၅၅၀		၃၃၄၄		၃၃၄၄.၀
(၄)ပရိဘောဂနှင့်လုပ်ငန်းသုံး ပစ္စည်းတန်ဖိုးပမာဏ							
(၅)ကုန်ကြမ်းပစ္စည်းတန်ဖိုး							
စုစုပေါင်းထည့်ဝင်ရင်းနှီးငွေ–	၂၆၉၆	၇.၆၈	၁၇၅၀	–	၄၄၄၆	၇.၆၈	၄၄၉၂.၀၈

မှတ်ချက်။ (၁) ပြည်တွင်းသုံးငွေ ကျပ်သန်း (၁၇၅၀)ကို တစ်နှစ်လျှင် (၁၅%)အတိုးဖြင့် မြန်မာ့စီးပွားရေးဘဏ်နှင့် ပြည်တွင်းဘဏ်တစ်ခုခုမှချေးယူရင်းနှီးမြှုပ်နှံပါမည်။

(၂) USD ၆.၈၆ သန်းတန်ဖိုးရှိ စက်၊ ယာဉ်ယန္တရားစက်ပစ္စည်းကိရိယာများကိုဝန်ကြီးဌာန၊ သွင်းကုန်လိုင်စင် ခွင့်ပြုချက်များရယူပြီးမှ တင်သွင်းပါမည်။

(ခ) နိုင်ငံခြားမှတင်သွင်းရန် လိုအပ်သည့်

	(သန်းပေါင်း) (ကျပ်)	(USD)
(၁) စက်ပစ္စည်းများ၊ စက်ကိရိယာများစသည့် ပစ္စည်းတို့၏တန်ဖိုး (Exhibit-II(A)(3)(1))	၂၇၈	၆.၈၆
(၂) ကုန်ကြမ်းပစ္စည်းနှင့် အခြားအလားတူပစ္စည်း		
(၃) ကျွမ်းကျင်မှု နည်းပညာများ၏တန်ဖိုး (Exhibit-II (A)(2-3))	–	၀.၃၀
စုစုပေါင်း	၂၇၈	၇.၁၆

မှတ်ချက်။ (USD ၆.၈၆ သန်း)တန်ဖိုးရှိ စက်၊ယာဉ်ယန္တရား၊ စက်ပစ္စည်းကိရိယာများကို ဝန်ကြီးဌာန/သွင်းကုန်လိုင်စင် ခွင့်ပြုချက်များရယူပြီး တင်သွင်းပါမည်။

(ဂ) တည်ဆောက်မှုကာလ – (၃၆)လအတွင်း၊

(ဃ) ပဏာမစမ်းသပ်လည်ပတ်မှုပြုလုပ်မည့်ကာလ – (၆)လအတွင်း၊

(င) တည်ဆောက်မှုစတင်မည့်အချိန် – (၃၁.၁၂.၂၀၀၉)ရက်နေ့တွင် M.O.U လက်မှတ်ရေးထိုး၍စတင်ဆောင်ရွက်နေပြီဖြစ်ပါသည်။

၉။ ဆောင်ရွက်မည့် စီးပွားရေးလုပ်ငန်းနှင့် သက်ဆိုင်သောအချက်အလက်များ –

(က) လုပ်ငန်းအမျိုးအစား (ကုန်ထုတ်လုပ်မှု၊ ဝန်ဆောင်မှု စသည်ဖြင့် ဖော်ပြရန်) – B.O.T. စနစ်ဖြင့် ထားဝယ်မြို့မှ (၁၂)မိုင်ခန့်အကွာ အညာဖျား ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို တည်ဆောက်၍လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးသည့်လုပ်ငန်း။

(ခ) ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုပြုလုပ်မည့်ဒေသများ – တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်ခရိုင်၊ ထားဝယ်မြို့မှ(၁၂)မိုင်ခန့်အကွာ အညာဖျားရွာ

(ဂ) ဆောင်ရွက်ပုံနည်းစံနစ် –

(ဃ) နှစ်စဉ်စက်သုံးဆီလိုအပ်ချက် – (စီမံကိန်းကာလလိုအပ်ချက် ဖြစ်ပါသည်။)

အမျိုးအမည်	အရေအတွက်
(၁) ဒီဇယ်ဆီ	– ဂါလံ (၅၀၀၀၀)
(၂) ဓါတ်ဆီ	– ဂါလံ (၃၀၀၀၀)
(၃) စက်ဆီ၊ ချောဆီ	– ဂါလံ (၂၀၀၀၀)

(င) နှစ်စဉ်လျှပ်စစ်ဓာတ်အား လိုအပ်ချက်အား အသုံးပြုမှု

(၁) လျှပ်စစ်ဓာတ်အား – (၅) ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း

(၂) ဓာတ်ဆီ၊ဒီဇယ် အင်ဂျင်စက်အင်အား –

(၃) ဘွိုင်လာအသုံးပြု အင်ဂျင်စက်အင်အား –

(၄) သဘာဝဓာတ်ငွေ့သုံးအင်အား –

(၅) ပေးပို့သည့်အခြားအား –

(ရေအား၊ လေအား စသည်များ)

(စ) နှစ်စဉ်ရေလိုအပ်ချက် (နေ့စဉ် ရေလိုအပ်ချက်ရှိလျှင် ဖော်ပြရန်)

(၁) တစ်နေ့ ရေလိုအပ်ချက် – ဂါလံ ( )

(၂) တစ်နှစ် ရေလိုအပ်ချက် – (၂၄၄)သန်း (ကုဗမီတာ)

(ဆ) နှစ်စဉ်လုပ်ငန်းပစ္စည်း၊ ကုန်ကြမ်းလိုအပ်ချက်

	အမျိုးအမည်	ရေတွက်ပုံ	အရေအတွက်	တန်ဖိုး
(၁) အဓိကကုန်ကြမ်း				
(ကက)	---------	--------	---------	-------
(ခခ)	---------	--------	---------	-------
(၂) အထောက်အကူကုန်ကြမ်း				
(ကက)	---------	--------	---------	-------
(ခခ)	---------	--------	---------	-------
(၃) ဓာတ်ဆီသုံး၊ ဓာတ်ငွေ့များ				
(ကက)	---------	--------	---------	-------
(ခခ)	---------	--------	---------	-------

(ဇ) အဆောက်အအုံလိုအပ်ချက် –

(ဈ) မြေနေရာအမျိုးအစားနှင့် အကျယ်အဝန်း လိုအပ်ချက် – တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်မြို့မှ (၁၂)မိုင်ခန့်အကွာ(၃၃၇၀)ဧကနှင့် အညာဖျားချောင်း

(ည) ခန့်မှန်းထုတ်လုပ်မည့် ကုန်ပစ္စည်း၊ဆောင်ရွက်မည့်ဝန်ဆောင်မှု (နောက်ဆက်တွဲ-၃)

အမျိုးအမည်	**ရေတွက်ပုံ**	**အရေအတွက်**	**တန်ဖိုး**
--------	-------	--------	-----

(ဋ) ရောင်းချမည့်နည်းစံနစ် – B.O.T. စံနစ်ဖြင့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးသည့်လုပ်ငန်း။

၁၀။ နှစ်စဉ်ကုန်ထုတ်လုပ်မှု၊ဝန်ဆောင်မှုနှင့်စပ်လျဉ်းသောအချက်အလက်များ –

ခန့်မှန်းခြေ

ကျပ်ငွေ နိုင်ငံခြားသုံးငွေ

(က) လုပ်ငန်းလည်ပတ်ရန်လိုအပ်မည့် ကျပ်ငွေ – နောက်ဆက်တွဲ (၅)

(ခ) လိုအပ်မည့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေ – နောက်ဆက်တွဲ (၆)

(ဂ) ရရှိမည့် နိုင်ငံခြားသုံးငွေပမာဏ –

(ဃ) ပြည်ပသို့ တင်ပို့ရောင်းချနိုင်မည့် ကုန်ပစ္စည်း၊ဝန်ဆောင်မှုတန်ဖိုးပမာဏ –

(င) နှစ်စဉ်ပြည်တွင်း၌ ရောင်းချမည့် ကုန်ပစ္စည်း၊ဝန်ဆောင်မှုတန်ဖိုးပမာဏ – နောက်ဆက်တွဲ (၃)

၁၁။ ဆောင်ရွက်မည့် စီးပွားရေးလုပ်ငန်းတွင်လိုအပ်မည့်အမှုထမ်းများစာရင်း – နောက်ဆက်တွဲ (၄)

(က) ပြည်တွင်းမှလိုအပ်မည့်အမှုထမ်း –

(ခ) နိုင်ငံခြားမှ လိုအပ်မည့် ကျွမ်းကျင်သူနှင့် အတတ်ပညာရှင်များ –

ကျွမ်းကျင်မှုအမျိုးအစား	**ဦးရေ**	**ခန့်ထားမည့်အချိန်ကာလ**
---------------	------------	-------------
---------------	------------	-------------
---------------	------------	-------------

၁၂။စီးပွားရေးတွက်ခြေကိုက်မှုနှင့် စပ်လျဉ်းသော အချက်အလက်များ –

			ကျပ်ငွေ နိုင်ငံခြားငွေ
(က)	နှစ်စဉ် ဝင်ငွေရရှိမှု	–	နောက်ဆက်တွဲ (၃)
(ခ)	နှစ်စဉ် လုပ်ငန်းကုန်ကျစရိတ်	–	နောက်ဆက်တွဲ (၆)
(ဂ)	နှစ်စဉ် အသားတင်အမြတ်	–	နောက်ဆက်တွဲ (၆)
(ဃ)	နှစ်အလိုက် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု	–	နောက်ဆက်တွဲ (၅) (၆)
(င)	နှစ်အလိုက် ချေးငွေ ပြန်ဆပ်မှု	–	နောက်ဆက်တွဲ (၇)
(စ)	အရင်းကြေကာလ	–	နောက်ဆက်တွဲ (၈)
(ဆ)	အခြားအကျိုးအမြတ်များ	–	နောက်ဆက်တွဲ (၇) (၈) (၉)
(ဇ)	အလုပ်အကိုင်သစ်များပေါ်ပေါက်လာမည့် အခြေအနေ	–	အလုပ်အကိုင်နေရာသစ် (၅၀၀)ခန့် ပေါ်ထွက်လာစေမည်ဖြစ်ပါသည်။

၁၃။ ဆောင်ရွက်ရန် အဆိုပြုချက်နှင့်စပ်လျဉ်းသည့် အထောက်အထားများ အဆိုပြုတင်ပြသည့် ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုလုပ်ငန်းအတွက် အောက်ဖော်ပြပါ အထောက်အထားများကို ပူးတွဲတင်ပြအပ်ပါသည် –

(က) နားလည်မှုစာချွန်လွှာ (လိုအပ်သည့် ကိစ္စအတွက်)

(ခ) လုပ်ငန်းပိုင်နှင့် ငွေရေးကြေးရေးဆိုင်ရာ စာရင်းဇယားနှင့်အထောက်အထားများ

(ဂ) ကုမ္ပဏီ သင်းဖွဲ့မှတ်တမ်းနှင့် သင်းဖွဲ့စည်းမျဉ်း

လေးစားစွာဖြင့်

လက်မှတ် ။

အမည် ။

ရာထူး ။

WIN OO
Managing Director
Delco Limited

နောက်ဆက်တွဲ – ၁

Exhibit No. I

PROPOSAL FORM (1) RE-ITEM 4 (a), 5(c)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
LIST OF EXECUTIVES OF NATURAL ENERGY WAVE CO., LTD.

Sr. No.	NAME	CITIZENSHIP & N.R.C No. PASSPORT No.	DESIGNATION	ADDRESS	AMOUNT of CAPITAL	%
1	U Win Oo	Myanmar 12 / Ka Ma Ya (Naing) 051898	Managing Director	Room No.1204, Shwe Hinn Tha Tower, Pyay Road, Hlaing Township,Yangon.		15%
2	U Ding Ying	Myanmar 1 / Ma Ka Na (Naing) 048388	Director	No.59/60, Than Lwin street, Kamayut Township, Yangon.		85%
	TOTAL				**1000 Million (Ks)**	**100%**

Exhibit No.II

NATURAL ENERGY WAVE Co.,Ltd.
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
TOTAL INVESTMENT COST

Sr.No	WORK ITEMS	MUSD		Ks-Million		Total Project Cost (11.72 MUSD)	
		Equity	Loan	Equity	Loan	MUSD	Ks-Million
1	Installation of the Site and Additional Site Equipment			104			104
2	Civil Works			444	800		1,244
2.1	Intake			109			109
2.2	Diversion Tunnel			733			733
2.3	Affluent Tunnel			97			97
2.4	Penstock			43			43
2.5	Power House			262			262
3	DAM			1,246	750		1,996
3.1	Main Dam ,Saddle Dam,Coffer Dam			1,626			1,626
3.2	Spillway Chute			371			371
4	Electro-Mechanical Equipment	6.86				6.86	
4.1	Turbines And Generators	6.21				6.21	
4.2	Accessories	0.05				0.05	
4.3	Protection ,Measuring Etc.	0.22				0.22	
4.4	33kV-Switchgear	0.15				0.15	
4.5	Power Transformers	0.11				0.11	
4.6	Switchyard	0.11		36.5		0.11	36.5
5	Transmission Line 33kV			78	200		278
6	Contractors Engineering	0.17				0.17	
7	Supplements for Contractors	0.135				0.135	
8	Indirect Cost	0.15		107		0.15	107
	TOTAL PROJECT COST	7.31		2,015	1,750	7.31	3,765
9	Contingencies (5%)	0.37		101		0.37	101
	TOTAL INCLUDING CONTINGENCIES COST	7.68		2,116	1,750	7.68	3,866
10	Interest Incurred During Construction Period	-			530		530
11	Land Use Premium	-		50			50
	TOTAL INVESTMENT COST	7.68		2,166	2,280	7.68	4,446
	COST PER MW (MUSD/MW)	1.30					

Exhibit No.II(A)

PROPOSAL FORM (I)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT OF NATURAL ENERGY WAVE CO.,LTD.

Sr.No	Work Items	Amount Million	Equity	Loan
	LOCAL (Ks.)			
1	DIRECT COST			
1.1	Preliminary Works	104	104	
1.2	Civil Work	1,244	444	800
2	DAM	1,996	1246	750
2.1	Main dam, saddle dam, coffer dam	1626		
2.2	Spillway Chute	370		
3	Transmissons Line	278	78	200
4	Switchyard	37	37	
5	Indirect Cost	107	107	
6	Contingency (5%)	101	101	
7	Interest Incurred During Construction Period	530		530
8	Land Use Premium	50.000	50	
	TOTAL COST KYAT IN MILLION	4,446	2,166	2,280
	FE(USD)			
1	Electro-Mechanical Equipment	6.86	6.86	0.00
1.1	Turbines And Generators	6.21	6.21	
1.2	Accessories	0.05	0.05	
1.3	Protection ,Measuring Etc.	0.22	0.22	
1.4	33kV-Switchgear	0.15	0.15	
1.5	Power Transformers	0.11	0.11	
1.6	Switchyard	0.11	0.11	
2	Contractors Engineering	0.17	0.17	
3	Supplements for Contractors	0.14	0.14	
4	Indirect Cost	0.15	0.15	
5	Contingency (5%)	0.37	0.37	
	TOTAL COST USD IN MILLION	7.68	7.68	0.00

Exhibit No.II(B-1)

PROPOSAL FORM (I)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT OF NATURAL ENERGY WAVE CO.,LTD.

Item		Designation	Type	Unit	Qty	Amount	
						MUSD	Ks-Million
		ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT				6.86	278.0
1		**TURBINE & GENERATOR**					
	1.1	Turbines and generators (3MW)		Set	3	6.21	
	1.2	Necessary accessories for turbines and generator		Set	3	0.05	
	1.3	Protection, measuring, D.C cables, CWT, ETC.		Set	1	0.22	
2		**33 KV-SWITCHGEAR**				0.15	
	2.1	Cubicle for generator transformer fields		Set	3		
	2.2	Cubicle for out going feeder		Set	2		
	2.3	Cubicle for auxiliary transformer		Set	1		
	2.4	Cubicle for measuring		Set	1		
	2.5	Lightning arresters, all necessary material and accessories		Set	1		
3		**POWER TRANSFORMERS**				0.11	
	3.1	4 MVA 6.3/33 KV		Set	2		
	3.2	400 KVA33/0.4 KV		Set	1		
4		**TRANSMISSION LINE (33KV)**		Km	14.5		278.0
		Anyapya - Tavoy					
	4.1	Concrete tower		Pce	486		
	4.2	Foundations		Pce	486		
	4.3	Conductors 120/20 MM^2(ACSR) or equivalent of 266.8 MCM ACC. To other standards		Ton	29		
	4.4	Earth wire (50 MM^2,ST)		Km	18		
	4.5	Insulators (CAP-TYPE) and Hardware		Set	621		
	4.6	Earthing of towers		L.S			
	4.7	Disconnecting switch		Pce	1		

Exhibit No.II(B-1)

PROPOSAL FORM (I)

ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT

ELECTRO-MECHANICAL EQUIPMENT OF NATURAL ENERGY WAVE CO.,LTD.

Item		Designation	Type	Unit	Qty	Amount	
						MUSD	Ks-Million
5		**SWITCHYARD**				0.11	36.5
		ELECTRICAL EQUIPMENT					
	5.1	**33KV Switchgear**					
		5.1.1. Cubicle for out going feeder O.H.L		Set	1		
	5.2	**11KV Switchgear**					
		5.2.1. Cubicle for power transformer (12.5 MVA)		Set	1		
		5.2.2. Cubicle for measuring		Set	1		
		5.2.3. Cubicle for connexion transformer (2MVA)		Set	1		
		5.2.4. Cubicle for out going feeder O.H.L		Set	5		
		5.2.5. Lightning arresters		Set	5		
	5.3	**0.4KV Switchgear**					
		5.3.1. Cubicle for connexion transformer (2 MVA)		Set	1		
		5.3.2. Protection, measuring, D.C cables, CWT,ETC.		Set	1		
		5.3.3. Power transformers 12.5 MVA 33/11 KV ,		Set	1		
		Power transformers 2 MVA 11/0.4 KV		Set	1		
		5.3.4. Earthing, underground cables and lightning protection devices		Set	1		

Exhibit No.II(B-2)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CONSTRUCTION EQUIPMENT AND MACHINERY OF NATURAL ENERGY WAVE CO.,LTD.

Draw Back Item အနေဖြင့် ငှားရမ်းသုံးစွဲမည့် ပစ္စည်းစာရင်း

Sr.No	Description	Quantity	Unit
1	Tracked Dozer Class I	1	No.
2	Tracked Dozer Class II	3	No.
3	Hydraulic Excavator	4	No.
4	Side Loader	1	No.
5	Wheel Loader	3	No.
6	Motor Grader (155HP)	1	No.
7	Vibrating Roller	1	No.
8	Sheep Foot Roller	1	No.
9	Mobile Crane (40 Tons)	1	No.
10	Bobile Crane (20 Tons)	1	No.
11	Crawler Drill	3	No.
12	Grout Pump	1	No.
13	Shotcreting Machine	1	No.
14	Concrete Mixer Truck Mounted	1	No.
15	Concrete Pump Truck	1	No.
16	Mixing Plant (50 m^3/hr)	1	No.
17	Concrete Mixer Truck (150 ft^3)	3	No.
18	Air Compressor	6	No.
19	Water Bowser (1200 Gals)	2	No.
20	Dump Truck	15	No.
21	Tipper	5	No.
22	Water Pump (8 HP)	5	No.
23	Water Pump (25 HP); For Dewatering	5	No.
24	Generator (100 KVA)	2	No.

Exhibit No.II (B-3)

PROPOSAL FORM (1)

ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT

MOTOR VEHICLES OF NATURAL ENERGY WAVE CO.,LTD.

နိုင်ငံခြားငွေဖြင့် ဝယ်ယူတင်သွင်းမည့် မော်တော်ယာဉ်များစာရင်း

Sr.No.	Description	Quantity	Unit
1	Mercedes	2	No.
2	Land Cruiser (4x4)	4	No.
3	Jaguar	1	No.
4	Bus	5	No.
5	Pickup Truck (4x4)	5	No.
	TOTAL	17	No.

Exhibit No-III

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
YEARLY INCOME

Year	Energy Generated (kwh)		Internal Use and Line Losses		Energy for sales (kwh)	Kyat / kwh	Sales income (Kyat million)
1		-		-	-	-	-
2		-		-	-	-	-
3		-		-	-	-	-
4	50%	10,600,000	30%	3,180,000	7,420,000	100	742.00
5	50%	10,600,000	30%	3,180,000	7,420,000	100	742.00
6	75%	15,900,000	30%	4,770,000	11,130,000	100	1113.00
7	75%	15,900,000	30%	4,770,000	11,130,000	100	1113.00
8	75%	15,900,000	30%	4,770,000	11,130,000	100	1113.00
9	75%	15,900,000	30%	4,770,000	11,130,000	100	1113.00
10	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
11	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
12	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
13	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
14	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
15	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
16	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
17	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
18	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
19	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
20	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
21	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
22	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
23	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
24	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
25	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
26	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
27	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
28	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
29	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
30	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
31	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
32	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
33	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
34	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
35	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
36	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
37	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00

Exhibit No-III

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
YEARLY INCOME

Year	Energy Generated (kwh)		Internal Use and Line Losses		Energy for sales (kwh)	Kyat / kwh	Sales income (Kyat million)
43	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
44	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
45	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
46	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
47	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
48	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
49	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
50	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
51	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
52	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
53	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
54	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
55	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
56	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
57	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
58	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
59	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
60	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
61	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
62	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
63	100%	21,200,000	30%	6,360,000	14,840,000	100	1484.00
		1,229,600,000		**368,880,000**	**860,720,000**		**86072.00**

Exhibit No. IV

PROPRSAL FORM (1) RE - ITEM II (a) , (b)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
LIST OF PERSONNEL REQUIREMENT

Sr. No.	Description	No. Of Requirement	
		Local	Foreign
	LOCAL PERSONNEL		
1	**Managing Director**	1	
2	**Project Director**	1	
3	**Consultant & Supervision Engineer**	2	3
4	**Consultant Engineer(Hydrostructure)**		
	Assistant Director	1	
	Assistant Engineer	1	
	Senior Assistant Engineer	1	
	Survey Team	2	
	Skill Labour	2	
5	**Construction Engineer(Dam, Spillway & Quality**		
	Assistant Director	1	
	Assistant Engineer	1	
	Senior Assistant Engineer	2	
	Engineering Geologist	1	
	Skill Labour	5	
6	**Mechanical Engineer(Heavy Equipment & Motor**		
	Assistant Director	1	
	Assistant Engineer	1	
	Mechanic	4	
	Skill Labour	5	
7	**Mechanical Engineer(Installation)**		
	Assistant Director	1	
	Assistant Engineer	1	
	Senior Assistant Engineer	2	
	Skill Labour	5	
8	**Electrical Engineer(Installation)**		
	Assistant Director	1	
	Assistant Engineer	2	
	Senior Assistant Engineer	2	
	Skill Labour	5	
9	**Admin Department**		
	Assistant Director	1	
	Staff Officer	1	
	General Staff	6	
	Security	5	
10	**Finance Department**		
	Assistant Director	1	
	Staff Officer	1	
	Accountant	5	
11	**Store & Material Planning**		
	Assistant Director	1	
	Staff Officer	2	
	Skill Labour	5	
	TOTAL	**79**	**3**

Notes.

Civil construction works,Mechanical & Electrical installation works, Transmission Line construction works are contractor works.

Exhibit No.V

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
INVESTMENT / CAPITAL COST

(Kyats in Million)

Sr.No.		Particulars	Equity	Loan	Total
1		2	3	4	5
		INVESTMENT TYPE			
I		**Local Capital**			
	1	In Cash (Indirect Cost/Contingency,Interest,Land use premium)	257.53	529.54	787.07
	2	Direct Cost (Preliminary Works, Civil Works)	548.05	800.00	1348.05
	3	Direct Cost			
		(Main Dam,Saddle Dams, Spillway)	1246.27	750.00	1996.27
		(Switchyard, Transmission Line)	114.50	200.00	314.50
II		**Foreign Capital**			
	1	In Cash			
	a	(Indirect Cost/Insurance,Supervision) (USD 0.45 x Ks - 6)	2.73		2.73
	b	(Contingency,Audit,) (USD 0.37 x Ks - 6)	2.19		2.19
	c	(Machinery and Equipment) (USD 6.86 x Ks - 6)	41.16		41.16
		TOTAL CAPITAL	**2212.43**	**2279.54**	**4491.97**

Exhibit No.V(1)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
YEARLY OPERATING EXPENSES

(Kyats in Million)

Year	Operating Cost	Maintenance Cost	Salary Messing	Main access road upgrading cost	Land Use Premium	ex.rate diff.cost
1	-			-	-	-
2	-				-	-
3				-	-	-
4	321.2	-	64.24	-	-	-
5	321.2	-	64.24	-	-	-
6	321.2	-	64.24	-	-	-
7	321.2	-	64.24	-	-	-
8	321.2	-	64.24	-	-	-
9	321.2	-	64.24	-	-	-
10	321.2	-	64.24	-	-	-
11	321.2	-	64.24	-	-	-
12	321.2	-	64.24	-	-	-
13	321.2	-	64.24	-	-	-
14	321.2	-	64.24	-	-	-
15	321.2	-	64.24	-	-	-
16	321.2	-	64.24	-	-	-
17	321.2	-	64.24	-	-	-
18	321.2	-	64.24	-	-	-
19	321.2	-	64.24	-	-	-
20	321.2	-	64.24	-	-	-
21	321.2	-	64.24	-	-	-
22	321.2	-	64.24	-	-	-
23	321.2	-	64.24	-	-	-
24	321.2	-	64.24	-	-	-
25	321.2	-	64.24	-	-	-
26	321.2	-	64.24	-	-	-
27	321.2	-	64.24	-	-	-
28	321.2	-	64.24	-	-	-
29	321.2	-	64.24	-	-	-
30	321.2	-	64.24	-	-	-
31	321.2	-	64.24	-	-	-
32	321.2	-	64.24	-	-	-
33	321.2	-	64.24	-	-	-
34	321.2	-	64.24	-	-	-
35	321.2	-	64.24	-	-	-
36	321.2	-	64.24	-	-	-
37	321.2	-	64.24	-	-	-
38	321.2	-	64.24	-	-	-
39	321.2	-	64.24	-	-	-
40	321.2	-	64.24	-	-	-

Exhibit No.V(1)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
YEARLY OPERATING EXPENSES

(Kyats in Million)

Year	Operating Cost	Maintenance Cost	Salary Messing	Main access road upgrading cost	Land Use Premium	ex.rate diff.cost
41	321.2	-	64.24	-	-	-
42	321.2	-	64.24	-	-	-
43	321.2	-	64.24	-	-	-
44	321.2	-	64.24	-	-	-
45	321.2	-	64.24	-	-	-
46	321.2	-	64.24	-	-	-
47	321.2	-	64.24	-	-	-
48	321.2	-	64.24	-	-	-
49	321.2	-	64.24	-	-	-
50	321.2	-	64.24	-	-	-
51	321.2	-	64.24	-	-	-
52	321.2	-	64.24	-	-	-
53	321.2	-	64.24	-	-	-
54	321.2	-	64.24	-	-	-
55	321.2	-	64.24	-	-	-
56	321.2	-	64.24	-	-	-
57	321.2	-	64.24	-	-	-
58	321.2	-	64.24	-	-	-
59	321.2	-	64.24	-	-	-
60	321.2	-	64.24	-	-	-
61	321.2	-	64.24	-	-	-
62	321.2	-	64.24	-	-	-
63	321.2	-	64.24	-	-	-
	19272.00		**3854.40**			

1. Operating cost per year (Project cost.11.72MUSD x 1100 ks x 2.5%)
2. Salaries & Messing (Project cost 11.72 MUSD x 1100 ks x 0.50 %)

Exhibit No-VI (1)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9	Year 10
1		INCOME	-	-	-	742.00	742.00	1113.00	1113.00	1113.00	1113.00	1484.00
		Sub Total	-	-	-	**742.00**	**742.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	-	-	-	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	-	-	-	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	-	-	-	**420.80**	**420.80**	**791.80**	**791.80**	**791.80**	**791.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Other Expenditure	-	-	-	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	2	Salary & Messing	-	-	-	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital				140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	4	Interest on Local Loan	-	-	-	262.50	262.50	210.00	157.50	105.00	52.50	
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)	-	-	-				55.65	55.65	55.65	74.20
	6	Commercial Tax (After recoupment period)	-	-	-							
	7	Depreciation	-	-	-	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62
		Sub Total	-	-	-	**729.77**	**729.77**	**677.27**	**680.42**	**627.92**	**575.42**	**541.47**
5		Proft/Loss before Income Tax	-	-	-	**-308.97**	**-308.97**	**114.53**	**111.38**	**163.88**	**216.38**	**621.33**
6		Income Tax (Before recoupment period)	-	-	-				**16.71**	**24.58**	**32.46**	**93.20**
7		Income Tax (After recoupment period)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8		Net Profit / Loss after Income Tax	-	-	-	**-308.97**	**-308.97**	**114.53**	**94.67**	**139.30**	**183.92**	**528.13**

Note-

(1) The annual depreciation is calculated by using Straight Line Method.

(2) စီမံကိန်းရင်းနှီးမြုပ်နှံမှုပမာဏများပြားပြီး အရင်းကြေကာလကြာရှည်သည့်အတွက် အရင်းကြေကာလမတိုင်မီ Commercial Tax 5% နှင့် အရင်းကြေကာလပြီးနောက် 10% ဖြင့် ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန် တွက်ချက်တင်ပြအပ်ပါသည်။

(3) ထိုနည်းတူ Income Tax ကိုလည်း အရင်းကြေကာလမတိုင်မီ 15% နှင့် အရင်းကြေကာလပြီးနောက် 30% ဖြင့် ခွင့်ပြုပေးနိုင်ပါရန် တွက်ချက်တင်ပြအပ်ပါသည်။

(4) စီမံကိန်းကာလ (၃)နှစ်အတွင်း ကျသင့်သည့်အတိုးမှာ Exhibit V - I (1) နှင့် Exhibit IX , Local Capital တွင် တွက်ချက်ထားပါသည်။

(5) Exhibit VI(1) - 7. နှင့် Exhibit IX , Interest on Local Loan မှာ စီမံကိန်းကာလ (၄)နှစ်မြောက်မှစ၍ နှစ်အလိုက်ကျသင့်သည့်အတိုးကို ဖော်ပြတွက်ချက်ထားပါသည်။

Exhibit No-VI (2)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 11	Year 12	Year 13	Year 14	Year 15	Year 16	Year 17	Year 18	Year 19
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Other Expenditure	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	2	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	4	Interest on Local Loan									
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)	74.20	74.20	74.20	74.20					
	6	Commercial Tax (After recoupment period)					148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	7	Depreciation	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62	195.62
		Sub Total	**541.47**	**541.47**	**541.47**	**541.47**	**615.67**	**615.67**	**615.67**	**615.67**	**615.67**
5		Proft/Loss before Income Tax	**621.33**	**621.33**	**621.33**	**621.33**	**547.13**	**547.13**	**547.13**	**547.13**	**547.13**
6		Income Tax (Before recoupment period)	**93.20**	**93.20**	**93.20**	**93.20**					
7		Income Tax (After recoupment period)	-	-	-		**164.14**	**164.14**	**164.14**	**164.14**	**164.14**
8		Net Profit / Loss after Income Tax	**528.13**	**528.13**	**528.13**	**528.13**	**382.99**	**382.99**	**382.99**	**382.99**	**382.99**

Exhibit No-VI (3)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 20	Year 21	Year 22	Year 23	Year 24	Year 25	Year 26	Year 27	Year 28
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Other Expenditure	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	2	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	4	Interest on Local Loan									
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)									
	6	Commercial Tax (After recoupment period)	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	7	Depreciation	195.62	195.62	195.62	195.62					
		Sub Total	**615.67**	**615.67**	**615.67**	**615.67**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**
5		Proft/Loss before Income Tax	**547.13**	**547.13**	**547.13**	**547.13**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**
6		Income Tax (Before recoupment period)									
7		Income Tax (After recoupment period)	**164.14**	**164.14**	**164.14**	**164.14**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**
8		Net Profit / Loss after Income Tax	**382.99**	**382.99**	**382.99**	**382.99**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**

Exhibit No-VI (4)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 29	Year 30	Year 31	Year 32	Year 33	Year 34	Year 35	Year 36	Year 37
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES									
	1	Other Expenditure	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	Salary & Messing	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	4	Interest on Local Loan	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)									
	6	Commercial Tax (After recoupment period)									
	7	Depreciation	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
		Sub Total	420.05	420.05	420.05	420.05	420.05	420.05	420.05	420.05	420.05
5		Proft/Loss before Income Tax	742.75	742.75	742.75	742.75	742.75	742.75	742.75	742.75	742.75
6		Income Tax (Before recoupment period)									
7		Income Tax (After recoupment period)	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82
8		Net Profit / Loss after Income Tax	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92

Exhibit No-VI (5)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 38	Year 39	Year 40	Year 41	Year 42	Year 43	Year 44	Year 45	Year 46
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES									
	1	Other Expenditure	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	Salary & Messing	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	4	Interest on Local Loan	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)									
	6	Commercial Tax (After recoupment period)									
	7	Depreciation	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
		Sub Total	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**
5		Proft/Loss before Income Tax	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**
6		Income Tax (Before recoupment period)									
7		Income Tax (After recoupment period)	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**
8		Net Profit / Loss after Income Tax	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**

Exhibit No-VI (6)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 47	Year 48	Year 49	Year 50	Year 51	Year 52	Year 53	Year 54	Year 55
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**
4		OTHER EXPENDITURES									
	1	Other Expenditure	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	Salary & Messing	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	4	Interest on Local Loan	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)									
	6	Commercial Tax (After recoupment period)									
	7	Depreciation	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
		Sub Total	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**
5		Proft/Loss before Income Tax	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**
6		Income Tax (Before recoupment period)									
7		Income Tax (After recoupment period)	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**
8		Net Profit / Loss after Income Tax	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**

Exhibit No-VI (7)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
BUDGETED PROFIT AND LOSS

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 56	Year 57	Year 58	Year 59	Year 60	Year 61	Year 62	Year 63	TOTAL
1		INCOME	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	86072.00
		Sub Total	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**86072.00**
2		Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	19272.00
		Sub Total	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	19272.00
3		**GROSS PROFIT**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**1162.80**	**66800.00**
4		OTHER EXPENDITURES									
	1	Other Expenditure	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
	2	Salary & Messing	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	4042.75
	3	Exchange rate diff: on Equity Capital	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	3854.40
	4	Interest on Local Loan	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	8401.92
	5	Commercial Tax (Before recoupment period)									1050.00
	6	Commercial Tax (After recoupment period)									537.95
	7	Depreciation	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	7271.60
		Sub Total	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	**420.05**	3912.42
5		Proft/Loss before Income Tax	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	**742.75**	29071.04
6		Income Tax (Before recoupment period)									37728.96
7		Income Tax (After recoupment period)	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	**222.82**	539.74
8		Net Profit / Loss after Income Tax	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	10390.23
											26798.99

Exhibit No-VII (1)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9	Year 10
1		**CASH IN FLOW**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1	Sale Income			-	742.00	742.00	1113.00	1113.00	1113.00	1113.00	1484.00
					-	-	-	-	-	-	-	-
						742.00	**742.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1113.00**	**1484.00**
2		**CASH OUT FLOW**										
	1	In Cash from Local Investment	1083.17	722.11	361.06	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investment	11.52	17.28	17.28	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)										
	3	In Cash from Local Loan	860.00	935.25	284.29	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost				321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing				64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures				67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity				140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax							55.65	55.65	55.65	74.20
	9	Income Tax							16.71	24.58	32.46	93.20
	10	Repayment of Local Loan	-	-	-	-	350.00	350.00	350.00	350.00	350.00	0.00
			2000.77	**1709.20**	**662.62**	**592.85**	**942.85**	**942.85**	**1015.21**	**1023.08**	**1030.96**	**760.25**
3		**Net Cash Flow**	**-2000.77**	**-1709.20**	**-662.62**	**149.15**	**-200.85**	**170.15**	**97.79**	**89.92**	**82.04**	**723.75**
4		**Accumulated Net Cash Flow**	**-2000.77**	**-3709.97**	**-4372.60**	**-4223.45**	**-4424.30**	**-4254.15**	**-4156.36**	**-4066.44**	**-3984.40**	**-3260.65**

Payback Period 14.63 Years
IRR 8.18%

Exhibit No-VII (2)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 11	Year 12	Year 13	Year 14	Year 15	Year 16	Year 17	Year 18	Year 19	Year 20
1		**CASH IN FLOW**										
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
					-	-	-	-	-	-	-	-
			1484.00	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		**CASH OUT FLOW**										
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax	74.20	74.20	74.20	74.20	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	9	Income Tax	93.20	93.20	93.20	93.20	164.14	164.14	164.14	164.14	164.14	164.14
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		Sub Total	**760.25**	**760.25**	**760.25**	**760.25**	**905.39**	**905.39**	**905.39**	**905.39**	**905.39**	**905.39**
3		**Net Cash Flow**	**723.75**	**723.75**	**723.75**	**723.75**	**578.61**	**578.61**	**578.61**	**578.61**	**578.61**	**578.61**
4		**Accumulated Net Cash Flow**	-2536.90	-1813.15	-1089.40	-365.66	212.95	791.56	1370.17	1948.78	2527.38	3105.99

Exhibit No-VII (3)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 21	Year 22	Year 23	Year 24	Year 25	Year 26	Year 27	Year 28	Year 29	Year 30
1		CASH IN FLOW										
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
			1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
2		CASH OUT FLOW										
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	9	Income Tax	164.14	164.14	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			905.39	905.39	964.08	964.08	964.08	964.08	964.08	964.08	964.08	964.08
3		Net Cash Flow	578.61	578.61	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92	519.92
4		Accumulated Net Cash Flow	3684.60	4263.21	4841.84	5361.76	5881.69	6401.61	6921.53	7441.46	7961.38	8481.31

Exhibit No-VII (4)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 31	Year 32	Year 33	Year 34	Year 35	Year 36	Year 37	Year 38	Year 39	Year 40
1		**CASH IN FLOW**										
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
					-	-	-	-	-	-	-	-
			1484.00	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		**CASH OUT FLOW**										
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	9	Income Tax	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			964.08	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**
3		**Net Cash Flow**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**
4		**Accumulated Net Cash Flow**	**9001.24**	**9521.16**	**10041.09**	**10561.01**	**11080.93**	**11600.86**	**12120.78**	**12640.71**	**13160.63**	**13680.55**

Exhibit No-VII (5)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 41	Year 42	Year 43	Year 44	Year 45	Year 46	Year 47	Year 48	Year 49	Year 50
1		**CASH IN FLOW**										
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
					-	-	-	-	-	-	-	-
			1484.00	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		**CASH OUT FLOW**										
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investme	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	9	Income Tax	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			964.08	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**
3		**Net Cash Flow**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**
4		**Accumulated Net Cash Flow**	**14200.48**	**14720.40**	**15240.32**	**15760.25**	**16280.17**	**16800.09**	**17320.02**	**17839.94**	**18359.86**	**18879.80**

Exhibit No-VII (6)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 51	Year 52	Year 53	Year 54	Year 55	Year 56	Year 57	Year 58	Year 59	Year 60
1		**CASH IN FLOW**										
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00	1484.00
					-	-	-	-	-	-	-	-
			1484.00	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**	**1484.00**
2		**CASH OUT FLOW**										
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2	In Cash from Foreign Investment	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20	321.20
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24	64.24
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38	67.38
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03	140.03
	8	Commercial Tax	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40	148.40
	9	Income Tax	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82	222.82
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
			964.08	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**	**964.08**
3		**Net Cash Flow**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**	**519.92**
4		**Accumulated Net Cash Flow**	**19399.72**	**19919.65**	**20439.57**	**20959.49**	**21479.42**	**21999.34**	**22519.27**	**23039.19**	**23559.11**	**24079.04**

Exhibit No-VII (7)

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
CASH FLOW STATEMENT(All Investment)

(Kyat In Million)

Sr. No.		Particulars	Year 61	Year 62	Year 63	Total					
1		**CASH IN FLOW**									
	1	Sale Income	1484.00	1484.00	1484.00						
					-						
			1484.00	**1484.00**	**1484.00**	**86072.00**					
2		**CASH OUT FLOW**									
	1	In Cash from Local Investment	-	-	-	2166.34					
	2	In Cash from Foreign Investme	-	-	-	46.08					
		(USD 7.68 *Ks 6=46.08)	-	-	-						
	3	In Cash from Local Loan	-	-	-	2079.54					
	4	Operating Cost	321.20	321.20	321.20	19272.00					
	5	Salary & Messing	64.24	64.24	64.24	3854.40					
	6	Other Expenditures	67.38	67.38	67.38	4042.45					
	7	Exchange Rate Diff on Equity	140.03	140.03	140.03	8401.92					
	8	Commercial Tax	148.40	148.40	148.40	7809.55					
	9	Income Tax	222.82	222.82	222.82	10929.97					
	10	Repayment of Local Loan	0.00	0.00	0.00	1750.00					
			964.08	**964.08**	**964.08**	**60352.55**					
3		**Net Cash Flow**	**519.92**	**519.92**	**519.92**						
4		**Accumulated Net Cash Flow**	**24598.96**	**25118.88**	**25638.81**						

Exhibit No.VIII

PROPOSAL FORM (1)
ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
REPAYMENT OF LOANS

(US$ & Kyat In Million)

Year	Local Loan (Ks)	Foreign Loan (US$)	Interest Rate(%)		Construction Period Interest		Commercial Period Interest		Repayment of Loan		Total Payment		Balance of Loan	
			Local	Foreign	(Kyat)	(US$)	(Kyat)	(US$)	(Kyat)	(US$)	(Kyat)	(US$)	(Kyat)	(US$)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	800	-	15		60.00						60.00		800	-
2	750	-	15		185.25						185.25		2000	-
3	200	-	15		284.29						284.29		1750	-
4							262.5				262.50		1750	-
5							262.5		350	-	612.50	-	1400	-
6							210.0		350	-	560.00	-	1050	-
7							157.5		350	-	507.50	-	700	-
8							105.0		350	-	455.00	-	350	-
							52.5		350	-	402.50	-	-	-
	1750	0.00			529.54		1050.00		1750.00		3329.54	-	-	-

Exhibit No.IX

ANYAPYA HYDROPOWER PROJECT
Benefit Comparison Statement
With Interest incurred during construction period

		Selling price 100 kyats Ks (Million)
I	**GOVERNMENT**	
	(1) Commercial Tax	11184.02
	(2) Income Tax	10929.97
		22113.99
II	**INVESTOR**	
	(1) Net Profit	26798.99
		48912.9826
III	Recoupment period	14 years & 8 months
IV	Internal Rate of Return	8.18%
V	Basic Data Information	
	(1) Install capacity	9 MW
	(2) Construction period	3 years
	(3) Commercial Tax (before recoupment period)	5% on sale
	(4) Commercial Tax (after recoupment period)	10% on sale
	(5) Income Tax (before recoupment period)	15%
	(6) Income Tax (after recoupment period)	30%
	(7) Kyats loan Interest Rate	15%
	(8) Loan repayment	5 years

Total Investment		11.72	MUSD
Loan	Foreign	-	MUSD
	Exchange rate (1USD = K-6)	-	Ks-Million
	Local	2279.54	Ks-Million
	Total Loan	2279.54	Ks-Million
Equity			
	Foreign	7.68	MUSD
	Exchange rate (7.68USD x K-6)	46.06	Ks-Million
	Local	2166.34	Ks-Million
	Total Equity	2212.40	Ks-Million

နောက်ဆက်တွဲ (က)

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
အမျိုးသားစီမံကိန်းနှင့်စီးပွားရေးဖွံ့ဖြိုးတိုးတက်မှုဝန်ကြီးဌာန
နိုင်ငံခြားစီးပွားဆက်သွယ်ရေးဦးစီးဌာန
နေပြည်တော်

စာအမှတ် ၊ နစ / ဃ-၁ / ၅၂၉ / ၂၀၁၀(၃၄၈၅)
ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ခုနှစ်၊ ဇူလိုင်လ (၂၃)ရက်

အမှာစာ

အကြောင်းအရာ။ ။အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန ၊ ရေအား လျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန(DHPP) နှင့် သဘာဝ စွမ်းအင်လှိုင် ကုမ္ပဏီ လီမိတက် တို့ချုပ်ဆိုမည့် အညာဖျား ရေအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်း ဆိုင်ရာ စာချုပ် (မူကြမ်း) အပေါ် သဘော ထားမှတ်ချက် ပေးရန် ကိစ္စ။

ရည်ညွှန်းချက် ။ ။အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန၏ ၆-၇-၂၀၁၀ ရက်စွဲပါစာ အမှတ် ၁၅၈-လျှပ်စစ်-၁(၂)/၄၈၉၈/၂၀၁၀

အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအား ဝန်ကြီးဌာန ၊ ရေအား လျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီး ဌာန (DHPP) နှင့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင် ကုမ္ပဏီ လီမိတက် (လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ) တို့ချုပ်ဆိုမည့် အညာဖျားရေအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်း ဆိုင်ရာ စာချုပ် (မူကြမ်း) အပေါ် အောက်ပါ သဘောထားမှတ်ချက်များ ပေးပို့အပ်ပါသည်။

- စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ DHPPမှ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ အား အညာဖျား ရေအား လျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T (တည်ဆောက်၊ လုပ်ကိုင်၊ လွှဲပြောင်း) စနစ်ဖြင့်လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခွင့်ပြုရန် ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။
- စာချုပ်(မူကြမ်း)အရ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ မှ စီမံကိန်းအပေါ် စူးစမ်းလေ့လာခြင်း ၊ ဒီဇိုင်းရေး ဆွဲခြင်း ၊ ရေလွှဲဥမင် လိုဏ်လုပ်ငန်း ၊ ရေယူအဆောက်အအုံ တည်ဆောက်ခြင်း ၊ ပင်မတမံ တည်ဆောက်ခြင်း ၊ အကူတမံများ တည်ဆောက်ခြင်း ၊ ပင်မရေပို လွှဲတည်ဆောက်ခြင်း ၊ ဓာတ်အားပေး စက်ရုံ တည်ဆောက်ခြင်း ၊ လမ်းများဖောက်လုပ်ခြင်း ၊ ဓာတ်အားပို့လွှတ်ရေး လိုင်းများတည် ဆောက်ခြင်း ၊ ရေအားလျှပ်စစ် စက်ရုံ တည်ဆောက်ထိန်းသိမ်းမောင်းနှင်ခြင်း ၊ လျှပ်စစ် ဓာတ်အား ထုတ်လုပ် ခြင်း နှင့် ဖိအားမြင့် သံမဏိ ပိုက်လိုင်း တည်ဆောက်ခြင်း တို့ကို ဆောင်ရွက် ရန်ဖြစ်ပြီး ၊ DHPPမှ စီမံကိန်း အတွက် လိုအပ်သော ခွင့်ပြုချက်များ ရရှိရေး အကူအညီပေးခြင်း ၊ မြေနေရာ သုံးစွဲခွင့် ညှိနှိုင်းပေးခြင်း ၊ ထွက်ရှိလာမည့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ဖြန့်ဖြူး ရေးလုပ်ငန်း အတွက် အကူအညီပေးခြင်း စသည်တို့ ကိုဆောင်ရွက်ရန်ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။
- စာချုပ်(မူကြမ်း) အရ လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ မှ မြေယာအသုံးချမှု ပရီမီယံ အဖြစ် စာချုပ်လက်မှတ် ရေးထိုးပြီးနောက် (၁) လ အတွင်း ကျပ်သိန်း (၂၅၀) ပေးအပ်ရန် နှင့် လျှပ်စစ်

ဓါတ်အား စီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်သည့် နေ့ရက်တွင် ကျပ်သိန်း (၂၅၀) ပေးအပ်ရန် ဖြစ်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။

- စာချုပ်(မူကြမ်း) အရ စာချုပ်သက်တမ်းမှာ လျှပ်စစ်ဓါတ်အား စီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်သည့် နေ့ မှစတင်၍ နှစ်ပေါင်း (၆၀) ဖြစ်ပြီး ၊ စာချုပ်သက်တမ်း မကုန်ဆုံးမီ (၆) လ ကြိုတင်၍ စာချုပ်ဝင် နှစ်ဖက်ညှိနှိုင်းပြီး ၊ အစိုးရအဖွဲ့၏ အတည်ပြုချက်ဖြင့် (၅) နှစ်တစ်ကြိမ်စီ ဖြင့် (၃)ကြိမ် သက်တမ်း တိုးမြှင့် နိုင်ကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။
- စာချုပ် (မူကြမ်း) ပါသတ်မှတ်ချက်များသည် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို BOT စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရေး ဆိုင်ရာသတ်မှတ်ချက် များဖြစ်ပါ၍ မှတ်ချက်ပြုရန် မရှိပါကြောင်းဖော်ပြ အပ်ပါသည်။
- စာချုပ်(မူကြမ်း) ပါ လုပ်ငန်း ကျွမ်းကျင်မှုဆိုင်ရာ သတ်မှတ်ချက်များနှင့် စပ်လျဉ်း၍ ရေအား လျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနမှ စိစစ်ရန်ဖြစ်ပါ ကြောင်းဖော်ပြ အပ်ပါသည်။
- စာချုပ် (မူကြမ်း) အရ လျှပ်စစ်ဓာတ်အား ထုတ်လုပ်မှု လုပ်ကိုင်ဆောင်ရွက်ခြင်း နှင့် စပ်လျဉ်း၍ မြန်မာ နိုင်ငံသားများရင်းနှီး မြှုပ်နှံမှု ဥပဒေ ၊ နိုင်ငံပိုင်စီးပွားရေး လုပ်ငန်းများ ဥပဒေ နှင့် ယင်းဥပဒေ များဆိုင်ရာ လုပ်ထုံးလုပ်နည်း များ နှင့် အညီဆောင်ရွက်ရန်ဖြစ်ပါကြောင်းဖော်ပြအပ် ပါသည်။
- စာချုပ် လက်မှတ် ရေးထိုးပြီးပါက မိတ္တူ(၂) စောင် ကို ဤဦးစီးဌာနသို့ ပေးပို့ပေးပါရန် မေတ္တာရပ်ခံအပ်ပါသည်။

ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်(ကိုယ်စား)
(မောင်မောင်ခင် - ဒုတိယညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်)

အမှတ်(၁) လျှပ်စစ် စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

မိတ္တူကို- မျှောစာ

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်

ရှေ့နေချုပ်ရုံး

နေပြည်တော်

စာအမှတ်၊ ၂(၅) ၄ - ၂၃/နပတ(၃၃၇)

ရက်စွဲ ၊ ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်၊ ဇူလိုင်လ ၂၃ ရက်

အကြောင်းအရာ။ **အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအတွက် B.O.T စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့် စာချုပ်(မူကြမ်း) အပေါ် သဘောထားမှတ်ချက်တောင်းခံခြင်း ကိစ္စ**

ရည် ညွှန်း ချက် ။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ ၅-၇-၂၀၁၀ ရက်စွဲပါစာအမှတ် ၁၅၈-လျှပ်စစ် ၁(၂)/၄၈၉၈/၂၀၁၀

၁။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် သဘာဝစွမ်းအင် လိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့အကြား တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်ခရိုင်၊ ထားဝယ်မြို့၏ အရှေ့ဘက်(၁၂)မိုင် ခန့်အကွာတွင် အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား B.O.T စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့်စာချုပ် (မူကြမ်း) အပေါ် သဘောထားမှတ်ချက်ပေးနိုင်ပါရန် ရည်ညွှန်းချက်ပါစာဖြင့် မေတ္တာရပ်ခံလာသော ကိစ္စဖြစ်ပါသည်။

၂။ ပူးတွဲပေးပို့လာသော စာချုပ်(မူကြမ်း)အား ဥပဒေရှုထောင့်မှ လေ့လာစိစစ်ပြီး အောက်ပါ အတိုင်း သုံးသပ်အကြံပြုအပ်ပါသည်-

(က) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် မြေအသုံးချမှုပရီမီယံ (Land Used Premium) ပါရှိသော်လည်း မြေငှားရမ်းခမပါရှိသဖြင့် ဌာနအနေဖြင့် ရယူလိုခြင်းရှိ မရှိစဉ်းစားသင့်ပါသည်၊

(ခ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၅(ခ)တွင် "လျှပ်စစ်စီမံကိန်း" ၏ တည်ဆောက်ရေးကာလပြီး နောက် "လျှပ်စစ်ဓါတ်အား" စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်နိုင်သည့် **နေ့ရက်ကာလ** တွင် ကျပ်သိန်း(၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ)ကိုပေးအပ်ရန် ဟုဖော်ပြထားရာ **နေ့ရက်ကာလ** သည်တိကျသေချာမှုမရှိ၍ နေ့ရက်မှစတင်၍ရက်ပေါင်း( )အတွင်း ကျပ်သိန်း(၂၅၀) (ကျပ်သိန်းနှစ်ရာ့ငါးဆယ်တိတိ)ကိုပေးအပ်ရန်ဟု တိကျစွာဖော်ပြသင့် ပါသည်၊

(ဂ) စာချုပ်(မူကြမ်း)တွင် လုပ်ငန်းအာမခံငွေရယူထားခြင်းမရှိသဖြင့် လုပ်ငန်းအာမခံရယူရန်သင့် မသင့်ဌာနမှစဉ်းစားသင့်ပါသည်။ လုပ်ငန်းအာမခံငွေထားရှိလျှင် ယင်း၏ဘဏ်အာမခံပုံစံအား စာချုပ်တွင်ပူးတွဲပါရှိရန်နှင့် ဘဏ်အာမခံပုံစံမှာ စာချုပ်ပါစည်းကမ်းချက်များနှင့် ကိုက်ညီရန်လိုအပ်ပါသည်၊

(ဃ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၆ တွင် စံချိန်စံညွှန်းနှင့်စပ်လျဉ်း၍ သတ်မှတ်ထားသည့်နည်းပညာဆိုင်ရာစံညွှန်းများဟုဖော်ပြထားရာ နောင်အငြင်းမပွားစေရန် စံချိန်စံညွှန်းအားစာချုပ်တွင်နောက်ဆက်တွဲဖြင့် ဖော်ပြသင့်ပါသည်၊

(င) စာချုပ်(မူကြမ်း) အပိုဒ် ၁ အဓိပ္ပါယ်ဖွင့်ဆိုချက်များ၏ အပိုဒ်ခွဲ (ဇ)၌ လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးခြင်းနှင့်စပ်လျဉ်း၍ ဖော်ပြထားရာတွင် လုပ်ငန်းစတင်ဆောင်ရွက်သည့်နေ့မှ မည်သည့်ကာလအကြာတွင် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ် စတင်ထုတ်လုပ်မည်ကို ကာလသတ်မှတ်ဖော်ပြရန်သင့် မသင့် ဌာနမှ စဉ်းစားသင့်ပါသည်၊

(စ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၁၉ ပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ရပ်စဲခြင်း၏ အပိုဒ်ခွဲ ၁၉(ဃ)တွင် မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်များ(Force Majeure)(၁၂)လ ဆက်တိုက်ဖြစ်ပေါ် လာခြင်းဟုဖော်ပြထားရာ မလွန်ဆန်နိုင်သောဖြစ်ရပ်များ ဆက်တိုက်ဖြစ်ပေါ်သည့်ကာလကြာမြင့်သည်ဟုယူဆရ၍ ဌာနအနေဖြင့် ပြန်လည်စဉ်းစားသင့်ပါသည်၊

(ဆ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၂၃ စာချုပ်အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့နှင့်သက်တမ်းကာလ၏အပိုဒ်ခွဲ ၂၃(ခ)တွင် စာချုပ်သက်တမ်းကို နှစ်ဖက်လက်မှတ်ရေးထိုးသည့်နေ့မှ စတင်၍ ဟုလည်းကောင်း၊ လျှပ်စစ်ဓါတ်အား စီးပွားဖြစ်စတင်ထုတ်လုပ်ဖြန့်ဖြူးနိုင်သည့်နေ့ရက်မှစ၍ နောက်ထပ်နှစ်ပေါင်း(၆၀) ဟုလည်းကောင်း ရေးသားဖော်ပြထားမှုမှာရှင်းလင်းမှုမရှိသဖြင့် ဌာန မှ ပြန်လည်စိစစ်သင့်ပါသည်၊

(ဇ) စာချုပ်(မူကြမ်း)အပိုဒ် ၂၆(ဂ) ပစ္စည်းများပြန်လည်လွှဲပြောင်းပေးခြင်း၌ စာချုပ်ပါမြေနှင့် လျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို စာချုပ်ရပ်စဲသည့်အခါ (သို့မဟုတ်) စာချုပ်သက်တမ်းကုန်ဆုံးသည့်အခါ (၆)လတာကာလအတွင်း အဖိုးစားနားမပါဘဲ လွှဲပြောင်းပေးရမည် ဟုဖော်

ပြရာတွင် မည်သည့်နေ့မှစတင်၍ (၆)လတာကာလကို သတ်မှတ်ကြောင်း တိကျစွာ ဖော်ပြသင့်ပါသည်၊

(ဈ) လိုအပ်သောနေရာတွင် မင်နီဖြင့် အနည်းငယ်ဖြည့်စွက်ပေးလိုက်ပါသည်။

၃။ ဥပဒေအရ ပုဂ္ဂလိကနှင့် သမဝါယမတို့အားသတ်မှတ်ခွင့်ပြုသော လျှပ်စစ်ဓါတ်အား ထုတ်လုပ်ရေးလုပ်ငန်းမှအပ အခြားလျှပ်စစ်ဓါတ်အားထုတ်လုပ်ရေးလုပ်ငန်းကို နိုင်ငံပိုင်စီးပွားရေးလုပ်ငန်းများ ဥပဒေပုဒ်မ ၃ အရ အစိုးရကသာ နိုင်ငံတော်စီးပွားရေးလုပ်ငန်းအဖြစ်ဆောင်ရွက်ခွင့်ရှိသဖြင့် ယခုစာချုပ်(မူကြမ်း)ပါလုပ်ငန်းကို ဆောင်ရွက်နိုင်ရန် ဖော်ပြပါ ဥပဒေပုဒ်မ ၄အရ အစိုးရအဖွဲ့၏ အမိန့်ကြေငြာစာဖြင့်ထုတ်ပြန်သောခွင့်ပြုမိန့်ရယူရန်လိုအပ်ပါသည်။

၄။ ဤစာချုပ်(မူကြမ်း)ကို ဥပဒေကြောင်းအရသာ စိစစ်ခြင်းဖြစ်၍ဥပဒေရေးရာမဟုတ်သည့် စီမံရေးရာ၊ဘဏ္ဍာရေးရာ၊ကျွမ်းကျင်မှုဆိုင်ရာကိစ္စရပ်များကိုဤရုံးအနေဖြင့်မှတ်ချက်ပေးရန်မရှိပါကြောင်းနှင့်ယင်းကိစ္စရပ်များနှင့် စပ်လျဉ်း၍သက်ဆိုင်ရာ ကျွမ်းကျင်သူများနှင့် ဆွေးနွေးညှိနှိုင်းဆောင်ရွက်ရန် အကြံပြုပါသည်။

၅။ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်သည် ဥပဒေအရ တရားဝင်ဖွဲ့စည်းထားသောကုမ္ပဏီ ဟုတ် မဟုတ်၊ စာချုပ်ပါ လုပ်ငန်းကိုလုပ်ကိုင်နိုင်စွမ်းနှင့် လုပ်ကိုင်နိုင်ခွင့်ရှိ မရှိ၊ ငွေကြေးအင်အား ပြည့်စုံမှုရှိ မရှိ၊ စာချုပ်တွင် လက်မှတ်ရေးထိုးမည့်သူသည် တရားဝင်လွှဲအပ်ခြင်းခံရသူဟုတ် မဟုတ် စသည့်အချက်များနှင့်စပ်လျဉ်း၍ ကြိုတင်စိစစ်ရန် လိုအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။

၆။ ဤစာချုပ်(မူကြမ်း)ကို လက်မှတ်ရေးထိုးချုပ်ဆိုပြီးပါက မှတ်တမ်းတင်ထားနိုင်ရန် အတွက် ဤရုံးသို့ မိတ္တူ(၃)စောင်ပေးပို့ပါရန် မေတ္တာရပ်ခံအပ်ပါသည်။

၂၃.၇.၁၀

ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်(တာဝန်)(ကိုယ်စား)
(ကျော်ဆန်း၊ ညွှန်ကြားရေးမှူး)

အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

နားလည်မှုစာချွန်လွှာ ပယ်ဖျက်ခြင်း

၂၈။ ၂၀၀၉ ခုနှစ်၊ ဒီဇင်ဘာလ (၃၁) ရက်နေ့တွင် အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအတွက် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် လက်မှတ်ရေးထိုးလဲလှယ်ခဲ့သည့် နားလည်မှုစာချွန်လွှာကို ဤပဋိညာဉ်စာချုပ် အကျိုးသက်ရောက်သည့်နေ့မှစ၍ အစားထိုးပယ်ဖျက်ကြောင်း နှစ်ဦးနှစ်ဖက် သဘောတူညီကြသည်။

စာချုပ်လက်မှတ်ရေးထိုးခြင်း

၂၉။ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ဝင်များသည် သက်သေထင်ရှားစိမ့်သောငှာ၊ စာချုပ်ချုပ်ဆိုရာတွင် ပါဝင်သူများသည် အထက်ဖော်ပြပါ ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်၊ ———— လ၊( ) ရက်နေ့တွင် အောက်ပါအသိသက်သေများရှေ့မှောက်၌ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို လက်မှတ်ရေးထိုးကြပါသည် -

ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန (ကိုယ်စား) **သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်** (ကိုယ်စား)

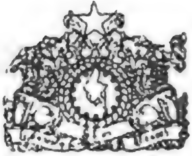
(ဦးကြီးစိုး)
ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်

(ဦးဝင်းဦး)
အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ

အသိသက်သေများ

အမည် ၊ ဦးဘုန်းမြင့်	အမည် ၊ ဦးဒိန်ယိန်း
ရာထူး ၊ ဒုတိယညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်	ရာထူး ၊ ဒါရိုက်တာ
ဌာန ၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန	ဌာန ၊ သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်

နောက်ဆက်တွဲ (ဂ)



ပြည်ထောင်စု မြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ
ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာန
ဝန်ကြီးရုံး

စာအမှတ်၊ ဘ၁ - ၁ / ၂၇၄ (၂၂၁၉ / ၂၀၁၀)
ရက်စွဲ၊ ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်၊ ဩဂုတ်လ ၁၃ ရက်

သို့

ဝန်ကြီး
အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

အကြောင်းအရာ။ **သဘောထားမှတ်ချက်ပြန်ကြားခြင်းကိစ္စ**

ရည် ညွှန်း ချက် ။ အမှတ်(၁)လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၏ ၅-၇-၂၀၁၀ ရက်စွဲပါစာအမှတ်၊ ၁၅၈-လျှပ်စစ် ၁ (၂) / ၄၈၉၈/ ၂၀၁၀

၁။ အမှတ်(၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန၊ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်တို့ အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ် စီမံကိန်းအား B.O.T (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်း၊ လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်ချုပ်ဆိုမည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်(မူကြမ်း) အပေါ် ဤဝန်ကြီးဌာန၏ သဘောထားမှတ်ချက်မှာ အောက်ပါအတိုင်းဖြစ်ပါသည်-

(က) စာချုပ် (မူကြမ်း) အပိုဒ် (၅)အရ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း ကို B.O.T စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်ခြင်းအတွက် မြေအသုံးချမှု ပရီမီယံကြေး ကျပ်သန်း(၅၀၀) အား ပဋိညာဉ် လက်မှတ်ရေးထိုးပြီး တစ်လအတွင်း ကျပ်သိန်း(၂၅၀)နှင့် လျှပ်စစ်ဓါတ်အားစီးပွားဖြစ် စတင် ထုတ်လုပ်နိုင်သည့်နေ့ရက်ကာလတွင် ကျပ်သိန်း(၂၅၀)ကို သဘာဝစွမ်းအင် လှိုင်းကုမ္ပဏီက ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနသို့ ပေးအပ်ရန်ဖော်ပြထားရာ နိုင်ငံတော်၏မြေအရင်းအမြစ်အား နှစ် (၆၀) အသုံးချမှုအတွက် နိုင်ငံတော်မှ ကျပ် သိန်း (၅၀၀) သာရရှိမည်ဖြစ်ပြီး Royalty Fees ကဲ့သို့သော အခြားအဖိုးအခများ မရရှိကြောင်း တွေ့ရှိရပါသည်။ ၎င်းအပြင် ပဋိညာဉ်စာချုပ်အပိုဒ် ၂၃(ဂ)တွင် ပဋိညာဉ်၏ သက်တမ်းအား မြန်မာ့ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်မှတစ်ဆင့် အစိုးရအဖွဲ့ သို့ တင်ပြအတည်ပြုချက်ဖြင့် (၅) နှစ် (၃) ကြိမ် တိုးမြှင့်နိုင်ကြောင်း ဖော်ပြထားသဖြင့် မြေအရင်းအမြစ် အသုံးချမှုမှာ(၇၅)နှစ်အထိ ရှည်ကြာနိုင်သည်ကို သတိပြုသင့်ပါ သည်။

(ခ) စာချုပ်အပိုဒ် ၇ (ဆ) တွင် လျှပ်စစ်စီမံကိန်းအတွက် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီ သည် ပြည်တွင်း/ပြည်ပချေးငွေ ချေးယူသုံးစွဲလိုပါက ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီး ဌာနမှ လိုအပ်သည်များကို ပံ့ပိုးပေးရန်ဆိုသော ဖော်ပြချက်နှင့်ပတ်သက်၍ ချေးငွေ အတွက် အာမခံတစ်ရပ်ရပ်ထုတ်ပေးရမည့် တာဝန်ရှိလာနိုင်သည်ကို သတိပြုသင့်ပါ သည်။

(ဂ) အဆိုပါ ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း)၏ **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ၏တာဝန်များ"** ခေါင်းစဉ်အောက်ရှိ အပိုဒ်(၈)၊ အပိုဒ်ခွဲငယ်(ဃ)" 'လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ'သည် 'လျှပ်စစ်စီမံကိန်း' အတွက် ပြည်တွင်း/ပြည်ပစီမံကိန်းချေးငွေများ ချေးယူခြင်းတွင် သက်ဆိုင်ရာ ဌာနအဖွဲ့အစည်းများနှင့် သီးခြားချုပ်ဆိုသည့် သဘောတူညီချက်စာချုပ်များပါ စည်းကမ်းသတ်မှတ်ချက်များ၊ ချေးငွေအတိုးနှင့် ချေးငွေပေးဆပ်ရေးဆိုင်ရာ စည်းကမ်းချက်များနှင့်အညီ 'လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ' သည် တိတိကျကျလိုက်နာဆောင်ရွက်ရမည်" ဟု ဖော်ပြထားခြင်းနှင့် စပ်လျဉ်း၍ ချေးငွေများအတွက် ပြည်ပနေနိုင်ငံခြားသားသို့ အတိုးပေးငွေအပေါ် ဘဏ္ဍာရေးနှင့်အခွန်ဝန်ကြီးဌာန၏ ၁၀-၃-၂၀၁၀ ရက်စွဲပါ အမိန့်ကြော်ငြာစာအမှတ် (၄၁/၂၀၁၀) အရ ပင်ရင်းမှ နုတ်ယူပေးသွင်းသည့် ဝင်ငွေခွန် (Withholding Tax) ၁၅% ကို အတိုးငွေ ပေးချေချိန်တိုင်းတွင် နုတ်ယူ ပေးသွင်းရန် လိုအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။

(ဃ) ထို့ပြင် ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း)၏ **"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ၏ တာဝန်များ"** ခေါင်းစဉ်အောက်ရှိ အပိုဒ်(၇)၊ အပိုဒ်ခွဲငယ် (င) တွင် " 'လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ' သည် 'လျှပ်စစ်စီမံကိန်း' အတွက် မြန်မာနိုင်ငံသားများ ရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုဥပဒေပုဒ်မ ၁၂ နှင့် ၁၃ တို့အရ အခွန်ကင်းလွတ်ခွင့်နှင့် သက်သာခွင့်များရရှိစေရန် ဥပဒေနှင့်အညီ ကူညီဆောင်ရွက်ပေးရမည်" ဟုဖော်ပြထားခြင်း "လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူများ" ခေါင်းစဉ်အောက်ရှိအပိုဒ်(၈)၊ အပိုဒ်ခွဲငယ်(ဏ) တွင်" 'လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ'သည် သက်ဆိုင်ရာဥပဒေနှင့်အညီ အခွန်အခများပေးဆောင်ရမည်" ဟု ဖော်ပြထားခြင်းတို့ အပေါ် သဘောထားမှတ်ချက်ပြုရန် မရှိပါကြောင်းနှင့် တည်ဆဲအခွန်ဆိုင်ရာ ဥပဒေ၊ နည်းဥပဒေ၊ စည်းမျဉ်းနှင့် အမိန့်ကြော်ငြာစာများပါ ပြဋ္ဌာန်းချက်များနှင့်အညီ လိုက်နာဆောင်ရွက်ရန် လိုအပ်မည်ဖြစ်ပါသည်။

(င) အဆိုပါကိစ္စသည် မြန်မာနိုင်ငံရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှုကော်မရှင်သို့ တင်ပြအတည်ပြုချက်ရယူရမည့် ကိစ္စဖြစ်ပါသည်။

၂။ လိုအပ်သလိုဆောင်ရွက်နိုင်ပါရန် ပြန်ကြားအပ်ပါသည်။

ဝန်ကြီး(ကိုယ်စား)
(လှသိန်းဆွေ၊ ဒုတိယဝန်ကြီး)

မိတ္တူကို-

မြန်မာနိုင်ငံတော်ဗဟိုဘဏ်
မြန်မာ့နိုင်ငံခြားကုန်သွယ်မှုဘဏ်
ရသုံးမှန်းခြေငွေစာရင်းဦးစီးဌာန
ပြည်တွင်းအခွန်များဦးစီးဌာန
အကောက်ခွန်ဦးစီးဌာန

ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံတော်အစိုးရ

အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာန

ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန

နှင့်

သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက်

(Natural Ener gy Wave (N.E.W) Co., Ltd.)

တို့အကြား

အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းအား

B.O.T.

(တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့်

လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ချုပ်ဆိုသည့်

ပဋိညာဉ်စာချုပ် (မူကြမ်း)

၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်

အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်းကို B.O.T. (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့် လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ရန်အတွက် ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာနနှင့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Energy Wave (N.E.W) Co., Ltd.) တို့အကြား ချုပ်ဆိုသည့် ပဋိညာဉ်စာချုပ်

ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊နေပြည်တော်တွင် ၂၀၁၀ ပြည့်နှစ်၊ ---------- လ၊ (   ) ရက်နေ့၌ **ညွှန်ကြားရေးမှူးချုပ်၊ ဦးကြီးစိုး** ကိုယ်စားပြုသော ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၊ အမှတ် (၁) လျှပ်စစ်စွမ်းအားဝန်ကြီးဌာနအောက်ရှိ ရေအားလျှပ်စစ်စီမံရေးဦးစီးဌာန၊ အဆောက်အဦအမှတ် (၃၈)၊ နေပြည်တော် (ဤမှနောင်တွင် **"လုပ်ငန်းခွင့်ပြုသူ"** ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်ဖြစ်ရာ၊ ယင်းစကားရပ်တွင် စာသားအရသော်လည်းကောင်း၊ အဓိပ္ပါယ်အရသော်လည်းကောင်း၊ ရှေ့နောက်ဆန့်ကျင်ကွဲလွဲခြင်း မရှိပါက၊ ၎င်း၏ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများ ပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်) ကတစ်ဖက်

နှင့်

အုပ်ချုပ်မှုဒါရိုက်တာ၊ ဦးဝင်းဦး ကိုယ်စားပြုသော ပြည်ထောင်စုမြန်မာနိုင်ငံ၏ တည်ဆဲဥပဒေများအရ ဖွဲ့စည်းထားသောကုမ္ပဏီဖြစ်သည့် သဘာဝစွမ်းအင်လှိုင်းကုမ္ပဏီလီမိတက် (Natural Energy Wave (N.E.W) Co., Ltd.) ၊ အမှတ် - ၆၃(စီ)၊ ပြည်လမ်း၊ ခြောက်မိုင်ခွဲ၊ လှိုင်မြို့နယ်၊ ရန်ကုန်မြို့ (ဤမှနောင်တွင် **"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ"** ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်ဖြစ်ရာ၊ ယင်းစကားရပ်တွင် စာသားအရသော်လည်းကောင်း၊ အဓိပ္ပါယ်အရသော်လည်းကောင်း၊ ရှေ့နောက်ဆန့်ကျင်ကွဲလွဲခြင်းမရှိပါက၊ ၎င်း၏တရားဝင်ကိုယ်စားလှယ်များ၊ ဆက်ခံသူများနှင့် ခွင့်ပြုလွှဲအပ်သူများပါဝင်သည်ဟု မှတ်ယူရမည်) က အခြားတစ်ဖက်တို့ ချုပ်ဆိုကြပါသည်။

နိဒါန်း

"လုပ်ငန်းလုပ်ကိုင်သူ" သည် တနင်္သာရီတိုင်း၊ ထားဝယ်ခရိုင်၊ ထားဝယ်မြို့၏ အရှေ့ဘက် (၁၂)မိုင်ခန့်အကွာရှိ နောက်ဆက်တွဲ (၁) မြေပုံပါ အညာဖျားချောင်းပေါ်တွင် တပ်ဆင်စက်အင်အား (၉) မဂ္ဂါဝပ်၊ နှစ်စဉ်ပျမ်းမျှထုတ်လုပ်မည့်ဓာတ်အား ကီလိုဝပ်နာရီသန်းပေါင်း(၃၈)ထွက်ရှိမည့် အညာဖျားရေအားလျှပ်စစ်စီမံကိန်း (ဤမှနောင်တွင် **"လျှပ်စစ်စီမံကိန်း"** ဟု ရည်ညွှန်းခေါ်ဆိုမည်။) ကို B.O.T. (တည်ဆောက်ခြင်း၊ လုပ်ငန်းဆောင်ရွက်ခြင်းနှင့် လွှဲပြောင်းပေးခြင်း) စနစ်ဖြင့် ဆောင်ရွက်မည့် လုပ်ငန်း၏အကျိုးခံစားခွင့်များကို စာချုပ်ပါလုပ်ငန်းများ ဆောင်ရွက်ရန်အလို့ငှာ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို မြန်မာနိုင်ငံသားများရင်းနှီးမြှုပ်နှံမှု ဥပဒေနှင့်အညီ ဤပဋိညာဉ်စာချုပ်ကို နှစ်ဦးနှစ်ဖက်အကြေအလည်ညှိနှိုင်းပြီး အောက်ပါအတိုင်းသဘောတူကြပါသည် -